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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

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

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

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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

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

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

04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					120
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					120
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			N	-0-					120
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					120
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					120
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	900	#	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	930	#	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-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

04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	122	1	893	2	N	-0-					84
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					84
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					84
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	71	1	578	2	N	2	56	1			30
							2	9									
09	1230	N	956	-0-	-274	-0-	92	1	864	2	N	-0-					30

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

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	8	1	2	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

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

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-

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

04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	907	2	N	39					49
						43	9									
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26					75
						29	9									
06	1230 N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-					75
07	1302 N	27	-0-	-1275	-0-	27	2			N	-0-					75
08	1240 N	10	-0-	-1230	-0-	8	1	2	2	N	-0-					75
09	690 N	269	-0-	-421	-0-	159	1	110	2	N	-0-					75

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

04	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2309	2	62	9	N	56					171
05	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	1981	2	100	9	N	91					171
07	2449	#	1548	-0-	-901	-0-	1523	2	25	9	N	23	167	1			27
08	2759	#	1023	-0-	-1736	-0-	1012	2	11	9	N	10					37
09	2670	#	1851	-0-	-819	-0-	1760	2	91	9	N	83					120

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

04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	15	1	486	2	N	-0-					45
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	2	N	-0-					45
06	1080	N	75	-0-	-1005	-0-	2	1	73	2	N	-0-					45
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	2	1	69	2	N	-0-					45
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					45
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	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

04	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	4500	2	15	9	N	14	182	1			62
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99
06	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4377	2	69	9	N	63					162
07	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4401	2	56	9	N	51	166	1			47
08	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4382	2	61	9	N	55					102
09	4530	X	4189	-0-	-341	-0-	4172	2	17	9	N	15					117

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					41
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					58
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	2	24	9	N	22					80
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					80
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37					117

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					90
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					90
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					90
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					90
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					40
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					40
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					58
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					58
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					58
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					58
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					58
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					111
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	767	2	69	9	N	63	154	1			20
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					20
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					20
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					20
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					20

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

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

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					187
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					187
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					187
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					187
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					187
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	783	-0-	-537	-0-	34	1	734	2	N	14					47
							15	9									
05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-					47
06	1500	N	986	-0-	-514	-0-	43	1	943	2	N	-0-					47
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-					47
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	3					50
							3	9									
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	66	1	1442	2	N	8					148
							9	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					148
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					148
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-					148
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	33					181
							36	9									
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1810	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	-0-					125
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					125
07	1054	N	514	-0-	-540	-0-	23	1	491	2	N	-0-					125
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	37	1	810	2	N	-0-					125
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125

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

04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	101	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1956	-0-	-555	-0-	86	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	95	1	2066	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

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	77	1	780	2	N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
08	868	N	230	-0-	-638	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	56	1	533	2	N	-0-					-0-

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

04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	70	1	722	2	N	-0-					112
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-					112
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	11					123
							12	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	-0-					123
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	79	1	601	2	N	-0-					123
09	930	N	529	-0-	-401	-0-	50	1	477	2	N	2					125
							2	9									

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

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

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

04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-					67
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-					67
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	52	1	524	2	N	-0-					67
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					67
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-					67
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	98	1	934	2	N	10					77
							11	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-				-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

04	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	420	1	2324	2	Y	-0-				27
05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-				27
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	452	1	2433	2	Y	-0-				27
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-				27
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	497	1	2389	2	Y	-0-				27
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	486	1	2332	2	Y	-0-				27

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

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				13
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				13
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-				13
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-				13
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-				13

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

04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1370	1	7592	2	N	-0-				25
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-				25
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1266	1	6811	2	N	-0-				25
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1127	1	6214	2	N	-0-				25
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	1366	1	6568	2	N	-0-				25
*09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1273	1	6108	2	N	-0-				25

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

04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	780	1	4322	2	Y	-0-				17
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-				17
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	Y	-0-				17
07	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	664	1	3661	2	Y	-0-				17
08	5270	X	4084	-0-	-1186	-0-	703	1	3381	2	Y	-0-				17
09	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	678	1	3252	2	Y	-0-				17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	358	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	337	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	344	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	355	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2205	-0-	-135	-0-	380	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	568	1	7901	2	N	-0-					26
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26
06	8220	X	7656	-0-	-564	-0-	581	1	7045	2	N	27					53
							30	9									
07	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	643	1	7883	2	N	-0-					53
08	8742	X	7925	-0-	-817	-0-	544	1	7381	2	N	-0-					53
09	8460	X	8447	-0-	-13	-0-	569	1	7878	2	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	235	1	2626	2	N	-0-					47
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	216	1	2375	2	N	-0-					47
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	459	1	5256	2	N	-0-					47
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	500	1	5796	2	N	-0-					47
*09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	507	1	5813	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					6
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					6
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					6
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					6
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					6

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
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	412	1	4606	2	Y	-0-					18
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-					18
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	408	1	4491	2	Y	-0-					18
07	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	396	1	4534	2	Y	-0-					18
08	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	397	1	4599	2	Y	-0-					18
09	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	397	1	4555	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	243	1	2719	2	Y	-0-					11
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-					11
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	215	1	2364	2	Y	-0-					11
07	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	193	1	2206	2	Y	-0-					11
08	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	202	1	2345	2	Y	-0-					11
*09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	533	1	6109	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	474	1	2625	2	Y	-0-					20
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	2	Y	-0-					20
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	521	1	2802	2	Y	-0-					20
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2971	2	Y	-0-					20
08	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	558	1	2685	2	Y	-0-					20
09	3390	X	1976	-0-	-1414	-0-	341	1	1635	2	Y	-0-					20

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

04	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	367	1	4108	2	N	-0-					27
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	2	N	-0-					27
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	380	1	4174	2	N	-0-					27
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	370	1	4237	2	N	-0-					27
08	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	378	1	4381	2	N	-0-					27
09	4560	X	3140	-0-	-1420	-0-	252	1	2888	2	N	-0-					27

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

04	5970	X	5492	-0-	-478	-0-	451	1	5041	2	N	-0-					27
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-					27
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	459	1	5050	2	N	-0-					27
07	5921	X	4897	-0-	-1024	-0-	393	1	4504	2	N	-0-					27
08	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	370	1	4290	2	N	-0-					27
09	5520	X	2428	-0-	-3092	-0-	195	1	2233	2	N	-0-					27

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	772	1	2089	2	N	-0-					28
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	2	N	-0-					28
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	746	1	2096	2	N	-0-					28
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	2	N	-0-					28
*08	3100	N	3127	-0-	27	27	791	1	2336	2	N	-0-					28
*09	3000	N	3187	-0-	187	214	854	1	2333	2	N	-0-					28

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	758	1	2051	2	N	-0-					38
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-					38
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	784	1	2204	2	N	-0-					38
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	808	1	2317	2	N	-0-					38
*08	3007	N	2987	-0-	-20	-0-	756	1	2231	2	N	-0-					38
09	2910	N	2497	-0-	-413	-0-	669	1	1828	2	N	-0-					38

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	302 3	1 9	3383	2	N	3					43
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-					43
06	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	308	1	3387	2	N	-0-					43
07	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	299	1	3421	2	N	-0-					43
08	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					43
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	3541	2	N	-0-					43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	114	1	1967	2	N	-0-					45
05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					45
06	3360	X	1557	-0-	-1803	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					45
07	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					45
08	3286	X	1584	-0-	-1702	-0-	86	1	1496	2	N	2					47
							2	9									
09	2220	X	2039	-0-	-181	-0-	115	1	1924	2	N	-0-					47

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					90
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					90
06	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	50	1	925	2	N	-0-					90
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-					90
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					90
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1451	-0-	-1669	-0-	66	1	1385	2	N	-0-					32
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32
06	2640	X	788	-0-	-1852	-0-	34	1	695	2	N	54					86
							59	9									
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	68	1	1489	2	N	1	72	1	1	8	14
							1	9									
08	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	847	2	7	9	N	6					20
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2587	-0-	-1703	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					78
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78
06	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					78
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	96	1	2100	2	Y	3	63	1	2	8	16
							3	9									
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	2	4	9	Y	4					20
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					20

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45
06	2850	X	877	-0-	-1973	-0-	40	1	797	2	N	36					81
							40	9									
07	2945	X	1299	-0-	-1646	-0-	56	1	1242	2	N	1	55	1			27
							1	9									
08	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	1426	2	3	9	N	3					30
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					30

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2504	-0-	2504	3066	114	1	2390	2	Y	-0-					89
05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					89
06	3240	X	82	-0-	-3158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					89
07	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	72	1			17
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	3					20
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					191
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	447	2	11	9	N	10	168	1			57
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	974	2	45	9	N	41					98
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	352	2	22	9	N	20					118
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					193
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					193
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					193
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					193
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					193

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
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1296	2	22	9	N	20					118
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					118
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	712	2	17	9	N	15					133
07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1086	2	28	9	N	25					158
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1492	2	33	9	N	30					188
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	615	2	13	9	N	12					200

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2238	904	2	230	9	Y	209	256	1			6
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53
06	2900	N	737	-0-	-2163	1093	425	2	312	9	Y	284	185	1			152
07	2525	N	1432	-0-	-1093	-0-	1109	2	323	9	Y	294	196	1			250
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	885	2	293	9	Y	266	383	1			133
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	875	2	272	9	Y	247	188	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
04	DLQ G-10		561	-0-	561	1951	412	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2900	N	404	-0-	-2496	76	241	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	326	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	133	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	2	85	9	Y	77	77	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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					20
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

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
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	392	1	3035	2	Y	-0-					19
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	2	Y	-0-					19
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	490	1	2636	2	Y	-0-					19
07	1643	X	404	-0-	-1239	-0-	49	1	355	2	Y	-0-					19
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	487	1	2751	2	Y	-0-					19
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	425	1	3292	2	Y	-0-					10
05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	560	1	3176	2	Y	-0-					10
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	544	1	2925	2	Y	-0-					10
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	501	1	3107	2	Y	-0-					10
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					10
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	616	1	4776	2	N	-0-					27
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	1220	1	6909	2	N	-0-					27
06	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	860	1	4624	2	N	-0-					27
07	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	696	1	4315	2	N	-0-					27
08	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	732	1	4139	2	N	-0-					27
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	565	1	4376	2	Y	-0-					46
05	5983	X	3832	-0-	-2151	-0-	575	1	3257	2	Y	-0-					46
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	2	Y	-0-					46
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	713	1	4424	2	Y	-0-					46
08	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	644	1	3641	2	Y	-0-					46
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					46

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5458	-0-	-932	-0-	624	1	4834	2	N	-0-					65
05	6603	X	3518	-0-	-3085	-0-	528	1	2990	2	N	-0-					65
06	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	985	1	5299	2	N	-0-					65
07	6975	X	6445	-0-	-530	-0-	895	1	5550	2	N	-0-					65
08	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	915	1	5174	2	N	-0-					65
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					65

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4478	-0-	-412	-0-	512	1	3966	2	Y	-0-					44
05	4991	X	4156	-0-	-835	-0-	623	1	3533	2	Y	-0-					44
06	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	715	1	3844	2	Y	-0-					44
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	743	1	4606	2	Y	-0-					44
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					44
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					44

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3539	-0-	-1621	-0-	405	1	3134	2	Y	-0-					60
05	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	618	1	3502	2	Y	-0-					60
06	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	566	1	3048	2	Y	-0-					60
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	502	1	3113	2	Y	-0-					60
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					60
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	511	1	3961	2	Y	-0-					50
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	704	1	3988	2	Y	-0-					50
06	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	686	1	3688	2	Y	-0-					50
07	5146	X	4063	-0-	-1083	-0-	564	1	3498	2	Y	1					51
							1	9									
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					51
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	4650	X	1591	-0-	-3059	-0-	182	1	1409	2	Y	-0-					52
05	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	479	1	2714	2	Y	-0-					52
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	745	1	4011	2	Y	-0-					52
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	623	1	3865	2	Y	-0-					52
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	668	1	3778	2	Y	-0-					52
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	531	1	4117	2	Y	-0-					15
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	776	1	4395	2	Y	-0-					15
06	5730	X	4815	-0-	-915	-0-	755	1	4060	2	Y	-0-					15
07	5921	X	4736	-0-	-1185	-0-	658	1	4079	2	Y	-0-					15
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	720	1	4073	2	Y	-0-					15
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	464	1	3596	2	Y	-0-					87
05	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	528	1	2994	2	Y	-0-					87
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	603	1	3242	2	Y	-0-					87
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					87
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	472	1	2667	2	Y	-0-					87
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	479	1	3710	2	Y	-0-					68
05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	737	1	4174	2	Y	-0-					68
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	613	1	3299	2	Y	-0-					68
07	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	576	1	3576	2	Y	-0-					68
08	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	669	1	3785	2	Y	-0-					68
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	475	1	3676	2	N	-0-					26
05	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	677	1	3838	2	N	-0-					26
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	750	1	4035	2	N	-0-					26
07	4340	X	2638	-0-	-1702	-0-	457	1	2181	2	N	-0-					26
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					26
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					26

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
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	609	1	4719	2	Y	-0-					56
05	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	806	1	4565	2	Y	-0-					56
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	863	1	4644	2	Y	-0-					56
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1034	1	6411	2	Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	7115	-0-	7115	7115	1069	1	6046	2	Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7115					Y	NO RPT					56

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
04	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	833	1	6451	2	Y	-0-					41
05	8060	X	7796	-0-	-264	-0-	1170	1	6626	2	Y	-0-					41
06	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	1147	1	6170	2	Y	-0-					41
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					41
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					41
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	425	1	3291	2	Y	-0-					9
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	554	1	3139	2	Y	-0-					9
06	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	592	1	3183	2	Y	-0-					9
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
08	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	506	1	2860	2	Y	-0-					9
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	409	1	1923	2	Y	-0-					4
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	249	1	2021	2	Y	-0-					4
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					4
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
08	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	331	1	1927	2	Y	-0-					4
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	352	1	2724	2	Y	-0-					16
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	474	1	2687	2	Y	-0-					16
06	3480	X	2851	-0-	-629	-0-	447	1	2404	2	Y	-0-					16
07	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					16
08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	447	1	2525	2	Y	-0-					16
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	557	1	2624	2	N	-0-					92
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	395	1	3207	2	N	-0-					92
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	443	1	2869	2	N	2	67	1			27
							2	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	358	1	2954	2	N	-0-					27
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	546	1	3178	2	N	-0-					27
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	397	1	1868	2	Y	-0-					51
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	2	Y	-0-					51
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					51
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	261	1	2153	2	Y	-0-					51
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1885	2	Y	-0-					51
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	366	1	2836	2	Y	-0-					9
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	497	1	2817	2	Y	-0-					9
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	458	1	2461	2	Y	-0-					9
07	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	395	1	2449	2	Y	-0-					9
08	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	425	1	2400	2	Y	-0-					9
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					33
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					33
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					33
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					33
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	258	2	Y	-0-					33
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	366	1	2831	2	Y	-0-					18
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	490	1	2777	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	441	1	2375	2	Y	1					19
							1	9									
07	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	382	1	2372	2	Y	-0-					19
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	409	1	2313	2	Y	-0-					19
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					19

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	289	1	2235	2	Y	-0-					18
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	424	1	2404	2	Y	-0-					18
06	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	385	1	2071	2	Y	1					19
							1	9									
07	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	341	1	2114	2	Y	-0-					19
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	440	1	2488	2	Y	-0-					19
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					19

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	569	1	4407	2	N	-0-					148
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	702	1	3978	2	N	-0-					148
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	699	1	3762	2	N	-0-					148
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	-0-					148
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	640	1	3620	2	N	-0-					148
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					148

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
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	559	1	4332	2	N	-0-					15
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	639	1	3617	2	N	-0-					15
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	657	1	3534	2	N	-0-					15
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	811	1	5031	2	N	-0-					15
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	897	1	5070	2	N	-0-					15
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					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
04	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	451	1	3494	2	Y	-0-					17
05	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	582	1	3297	2	Y	-0-					17
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	662	1	3561	2	Y	-0-					17
07	4836	X	3689	-0-	-1147	-0-	512	1	3177	2	Y	-0-					17
08	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	596	1	3368	2	Y	-0-					17
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	461	1	3575	2	N	-0-					27
05	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	628	1	3557	2	N	-0-					27
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	712	1	3828	2	N	-0-					27
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	475	1	5606	2	N	-0-					27
08	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	624	1	3529	2	N	-0-					27
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					27

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
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	536	1	4151	2	Y	-0-					14
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	687	1	3891	2	Y	1					15
							1	9									
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	481	1	2589	2	Y	-0-					15
07	4185	X	2357	-0-	-1828	-0-	327	1	2029	2	Y	1					16
							1	9									
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					16
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	564	1	4370	2	Y	-0-					63
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	690	1	3906	2	Y	-0-					63
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	584	1	3142	2	Y	1					64
							1	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	475	1	2946	2	Y	-0-					64
08	5084	X	3662	-0-	-1422	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					64
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	699	1	5420	2	Y	-0-					10
05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	915	1	5183	2	Y	1					11
							1	9									
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	890	1	4791	2	Y	-0-					11
07	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	822	1	5101	2	Y	1					12
							1	9									
08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	930	1	5256	2	Y	-0-					12
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	312	1	2621	2	Y	-0-					17
05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	419	1	2583	2	Y	-0-					17
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	415	1	2449	2	Y	-0-					17
07	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	404	1	2460	2	Y	-0-					17
08	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	382	1	2469	2	Y	-0-					17
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					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
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					10
05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	272	1	1674	2	Y	-0-					10
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	268	1	1580	2	Y	-0-					10
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	261	1	1587	2	Y	-0-					10
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	2	Y	-0-					10
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	212	1	1774	2	Y	-0-					11
05	2852	N	1954	-0-	-898	-0-	273	1	1681	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	278	1	1637	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	270	1	1645	2	Y	-0-					11
08	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	265	1	1715	2	Y	-0-					11
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					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
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	650	1	5450	2	Y	-0-					16
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	795	1	4892	2	Y	-0-					16
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	713	1	4202	2	Y	-0-					16
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	693	1	4222	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	666	1	4306	2	Y	-0-					16
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					16

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5114	-0-	-826	-0-	585	1	4529	2	Y	-0-					41
05	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	771	1	4371	2	Y	1					42
							1	9									
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	825	1	4440	2	Y	1					43
							1	9									
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	739	1	4585	2	Y	1					44
							1	9									
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					44
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					44

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	295	1	2473	2	Y	-0-					9
05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	389	1	2392	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	384	1	2265	2	Y	-0-					9
07	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	374	1	2275	2	Y	-0-					9
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	361	1	2336	2	Y	-0-					9
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	435	1	3651	2	Y	-0-					17
05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	562	1	3459	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	608	1	3586	2	Y	-0-					17
07	5053	X	4194	-0-	-859	-0-	592	1	3602	2	Y	-0-					17
08	4526	X	3872	-0-	-654	-0-	518	1	3353	2	Y	-0-					17
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					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
04	5160	X	5082	-0-	-78	-0-	581	1	4501	2	Y	-0-					34
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	817	1	4626	2	Y	-0-					34
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	Y	-0-					34
07	5363	X	3826	-0-	-1537	-0-	531	1	3295	2	Y	-0-					34
08	5363	X	3379	-0-	-1984	-0-	508	1	2871	2	Y	-0-					34
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					34

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	316	1	2648	2	N	-0-					27
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	424	1	2610	2	N	-0-					27
06	3420	X	2854	-0-	-566	-0-	414	1	2440	2	N	-0-					27
07	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					27
08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	386	1	2497	2	N	-0-					27
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					27

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	321	1	2697	2	N	-0-					27
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	437	1	2692	2	N	-0-					27
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	431	1	2543	2	N	-0-					27
07	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	420	1	2554	2	N	-0-					27
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	393	1	2541	2	N	-0-					27
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	268	1	2075	2	Y	-0-					34
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	456	1	2581	2	Y	-0-					34
06	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	314	1	1688	2	Y	1					35
							1	9									
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	299	1	1855	2	Y	-0-					35
08	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	305	1	1723	2	Y	-0-					35
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	483	1	3738	2	Y	-0-					141
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	516	1	2924	2	Y	-0-					141
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	445	1	2393	2	Y	-0-					141
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	400	1	2480	2	Y	-0-					141
08	3999	X	3137	-0-	-862	-0-	471	1	2665	2	Y	-0-					141
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					141

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	696	1	5398	2	N	-0-					52
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	912	1	5170	2	N	-0-					52
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	903	1	4858	2	N	-0-					52
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	768	1	4761	2	N	-0-					52
08	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	868	1	4910	2	N	-0-					52
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	2	Y	-0-					17
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-					17
06	3000	N	3451	-0-	451	451	541	1	2910	2	Y	-0-					17
07	3100	N	4376	-0-	1276	1727	608	1	3769	2	Y	-0-					17
08	5390	X	3663	-0-	-1727	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					17
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					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
04	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	553	1	4638	2	Y	-0-					20
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	787	1	4847	2	Y	-0-					20
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	794	1	4683	2	Y	-0-					20
07	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	773	1	4704	2	Y	-0-					20
08	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	717	1	4639	2	Y	-0-					20
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					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
04	5850	X	5077	-0-	-773	-0-	581	1	4496	2	Y	-0-					125
05	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	880	1	4987	2	Y	-0-					125
06	6210	X	4702	-0-	-1508	-0-	737	1	3964	2	Y	1					126
							1	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	653	1	4051	2	Y	-0-					126
08	6417	X	4706	-0-	-1711	-0-	707	1	3998	2	Y	-0-					126
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					126

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	259	1	2006	2	Y	-0-					67
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	327	1	1852	2	Y	-0-					67
06	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	291	1	1566	2	Y	1					68
							1	9									
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	316	1	1960	2	Y	-0-					68
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	391	1	2209	2	Y	-0-					68
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2864	-0-	-136	2161	144	1	2720	3	Y	-0-					17
05	3100	N	3359	-0-	259	2420	41	1	58	2	Y	-0-					17
							3260	3									
06	4598	X	2178	-0-	-2420	-0-	99	1	2079	3	Y	-0-					17
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	291	2	Y	1					18
							1712	3	1	9							
*08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	3	Y	-0-					18
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	192	1	3626	3	Y	1					102
							1	9									
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	-0-					102
							4470	3									
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	173	1	3619	3	Y	-0-					102
07	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	179	1	564	2	Y	-0-					102
							3143	3									
08	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	169	1	3428	3	Y	-0-					102
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	91	1	1715	3	N	1					32
							1	9									
05	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
							2189	3									
06	3900	X	824	-0-	-3076	-0-	38	1	786	3	N	-0-					32
07	3069	X	434	-0-	-2635	-0-	20	1	41	2	N	-0-					32
							373	3									
08	1860	X	661	-0-	-1199	-0-	31	1	630	3	N	-0-					32
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	206	1	3912	3	N	-0-					64
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					64
							4674	3									
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	187	1	3914	3	N	1					65
							1	9									
07	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	189	1	644	2	N	-0-					65
							3274	3									
08	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	184	1	3748	3	N	-0-					65
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	102	1	1933	3	N	2					113
							2	9									
05	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	24	1	17	2	N	-0-					113
							2261	3									
06	2340	X	1671	-0-	-669	-0-	76	1	1593	3	N	2					115
							2	9									
07	2356	X	26	-0-	-2330	-0-	1	1	25	3	N	-0-					115
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					115
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					115

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4440	-0-	-510	-0-	222	1	4216	3	Y	2	147	1			19
							2	9									
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	1					20
							5593	3	1	9							
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	207	1	4323	3	Y	-0-					20
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	232	1	689	2	Y	-0-					20
							4112	3									
08	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	220	1	4473	3	Y	-0-					20
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	196	1	3730	3	Y	1					44
							1	9									
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	Y	1					45
							5655	3	1	9							
06	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	174	1	3633	3	Y	-0-					45
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	173	1	369	2	Y	1					46
							3253	3	1	9							
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	3	Y	-0-					46
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					46

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

04	5970	X	4533	-0-	-1437	-0-	373	1	4160	2	N	-0-					93
05	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	422	1	5677	2	N	-0-					93
06	5970	X	5296	-0-	-674	-0-	442	1	4854	2	N	-0-					93
07	5518	X	3672	-0-	-1846	-0-	293	1	3379	2	N	-0-					93
08	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	451	1	4557	2	N	-0-					93
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					93

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - PLUGGED 02/01/17

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

04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	134	1	4685	2	N	-0-					83
05	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	114	1	3921	2	N	-0-					83
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	123	1	4470	2	N	-0-					83
07	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	125	1	4356	2	N	-0-					83
08	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	114	1	3953	2	N	2					85
							2	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					85

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

04	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	169	1	3192	3	Y	-0-					105
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	-0-					105
							4150	3									
06	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	146	1	3061	3	Y	-0-					105
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	161	1	481	2	Y	1					106
							2848	3	1	9							
08	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	147	1	2997	3	Y	53	65	1			94
							58	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	167	1	5805	2	N	-0-					47
05	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	157	1	5235	2	N	-0-					47
06	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	161	1	5833	2	N	-0-					47
07	6200	X	5900	-0-	-300	-0-	165	1	5734	2	N	1					48
							1	9									
08	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	160	1	5435	2	N	-0-					48
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					48

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

04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	303	1	4609	2	N	27					85
							30	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	315	1	4914	2	N	-0-					85
06	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	318	1	4849	2	N	-0-					85
07	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	327	1	4992	2	N	-0-					85
08	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	339	1	5030	2	N	-0-					85
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					85

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

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	5					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	5464	3	Y	1					84
							1	9									
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	8					92
							7517	3	9	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	1					93
							1	9									
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	281	1	879	2	Y	-0-					93
							4945	3									
*08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	282	1	5721	3	Y	-0-					93
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					93

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4590	X	4497	-0-	-93	-0-	225	1	4265	3	Y	6	77	1			13
							7	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	1					14
							5048	3	1	9							
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	183	1	3817	3	Y	2					16
							2	9									
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	182	1	553	2	Y	-0-					16
							3212	3									
08	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	185	1	3746	3	Y	2					18
							2	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					18

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	147	1	2777	3	Y	-0-					7
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	Y	1					8
							3288	3	1	9							
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					8
07	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	143	1	404	2	Y	-0-					8
							2560	3									
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	140	1	2842	3	Y	8					16
							9	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	110	1	2039	3	Y	1					36
							1	9									
05	2263	N	1039	-0-	-1224	-0-	55	1	983	3	Y	1					37
							1	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-					37
07	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	92	1	301	2	Y	-0-					37
							1610	3									
08	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	101	1	2058	3	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2159					Y	NO RPT					37

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	220	1	4170	3	Y	-0-					67
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	Y	2					69
							5443	3	2	9							
06	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	196	1	4093	3	Y	-0-					69
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	205	1	1201	2	Y	1					70
							3024	3	1	9							
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	212	1	4314	3	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4526					Y	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1332	-0-	-1728	-0-	68	1	1263	3	Y	1					60
							1	9									
05	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	38	1	320	3	Y	2					62
							2	9									
06	2310	X	701	-0-	-1609	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					62
07	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	43	1	888	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	931					Y	NO RPT					62

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
04	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	175	1	3325	3	Y	7	78	1			14
							8	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	50	1	72	2	Y	-0-					14
							4772	3									
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	178	1	3724	3	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	171	1	547	2	Y	-0-					17
							3002	3									
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	186	1	3776	3	Y	2					19
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3964					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5904	-0-	-306	-0-	301	1	5602	3	Y	1					66
							1	9									
05	6200	X	2970	-0-	-3230	-0-	160	1	2807	3	Y	3					69
							3	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	284	1	5948	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	265	1	1069	2	Y	-0-					69
							4399	3									
08	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	257	1	5241	3	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5498					Y	NO RPT					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	230	1	4260	3	Y	-0-					81
05	4805	X	2291	-0-	-2514	-0-	123	1	2159	3	Y	8					89
							9	9									
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	206	1	4297	3	Y	1					90
							1	9									
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	211	1	684	2	Y	-0-					90
							3676	3									
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	216	1	4380	3	Y	2					92
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4598					Y	NO RPT					92

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	119	1	2216	3	Y	1					68
							1	9									
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	59	1	703	3	Y	6					74
							7	9									
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	87	1	1812	3	Y	-0-					74
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	387	2	Y	-0-					74
							2021	3									
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	115	1	2331	3	Y	2					76
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT					76

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3637	-0-	-893	-0-	182	1	3453	3	Y	2					70
							2	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	2					72
							5396	3	2	9							
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	208	1	4349	3	Y	1					73
							1	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	1					74
							3793	3	1	9							
08	DLQ G-10		4399	-0-	4399	4399	206	1	4186	3	Y	6	67	1			13
							7	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4399					Y	NO RPT					13

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	236	1	4477	3	Y	-0-					62
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	Y	-0-					62
							5924	3									
06	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	199	1	4157	3	Y	1					63
							1	9									
07	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	232	1	700	2	Y	-0-					63
							4098	3									
08	DLQ G-10		4731	-0-	4731	4731	222	1	4508	3	Y	1					64
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4731					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	268	1	1840	3	Y	-0-					24
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					24
							2802	3									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	3	Y	-0-					24
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	345	2	Y	9					33
							1950	3	10	9							
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	3	Y	-0-					33
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2662	-0-	-1778	-0-	136	1	2525	3	Y	1					69
							1	9									
05	4340	X	1504	-0-	-2836	-0-	82	1	1420	3	Y	2					71
							2	9									
06	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	137	1	2864	3	Y	-0-					71
07	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	163	1	601	2	Y	-0-					71
							2762	3									
*08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	191	1	3876	3	Y	-0-					71
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					71

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	238	1	4525	3	Y	2					104
							2	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	Y	2					106
							5729	3	2	9							
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	216	1	4509	3	Y	3					109
							3	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	229	1	683	2	Y	1					110
							4058	3	1	9							
08	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	221	1	4490	3	Y	8	102	1			16
							9	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	632	1	4479	3	Y	-0-					34
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	260	1	67	2	Y	-0-					34
							6512	3									
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	248	1	5183	3	Y	-0-					34
07	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	766	2	Y	12					46
							4525	3	13	9							
08	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	252	1	5113	3	Y	-0-					46
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	215	1	4092	3	Y	11					75
							12	9									
05	4867	X	2316	-0-	-2551	-0-	118	1	2172	3	Y	24	74	1			25
							26	9									
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	195	1	4098	3	Y	11					36
							12	9									
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	193	1	658	2	Y	15					51
							3300	3	17	9							
08	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	187	1	3825	3	Y	9					60
							10	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					60

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	251	1	4778	3	Y	-0-					19
05	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	49	1	90	2	Y	2					21
							5658	3	2	9							
06	6240	X	4921	-0-	-1319	-0-	224	1	4697	3	Y	-0-					21
07	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	248	1	794	2	Y	1					22
							4362	3	1	9							
08	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	232	1	4724	3	Y	23					45
							25	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	231	1	4270	3	Y	15					96
							17	9									
05	4929	X	2214	-0-	-2715	-0-	115	1	2064	3	Y	32	98	1			30
							35	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	192	1	4056	3	Y	14					44
							15	9									
07	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	195	1	573	2	Y	20					64
							3503	3	22	9							
08	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	197	1	4076	3	Y	12					76
							13	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					76

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7144	-0-	-176	-0-	349	1	6786	3	Y	8					63
							9	9									
05	7595	X	3136	-0-	-4459	-0-	181	1	2954	3	Y	1					64
							1	9									
06	7350	X	6997	-0-	-353	-0-	316	1	6678	3	Y	3					67
							3	9									
07	7595	X	7337	-0-	-258	-0-	336	1	1015	2	Y	-0-					67
							5986	3									
08	7378	X	7239	-0-	-139	-0-	334	1	6902	3	Y	3					70
							3	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	184	1	3471	3	Y	1					13
							1	9									
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	1					14
							4544	3	1	9							
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	166	1	3474	3	Y	-0-					14
07	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	170	1	503	2	Y	1					15
							3019	3	1	9							
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	169	1	3420	3	Y	17					32
							19	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	344	1	6370	3	Y	5					54
							6	9									
05	7409	X	3229	-0-	-4180	-0-	169	1	3059	3	Y	1					55
							1	9									
06	7170	X	6354	-0-	-816	-0-	290	1	6064	3	Y	-0-					55
07	7409	X	6437	-0-	-972	-0-	296	1	914	2	Y	4					59
							5223	3	4	9							
08	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	294	1	5961	3	Y	-0-					59
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2812	-0-	-938	-0-	145	1	2664	3	Y	3					37
							3	9									
05	3875	X	1727	-0-	-2148	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					37
06	4740	X	3353	-0-	-1387	-0-	153	1	3199	3	Y	1					38
							1	9									
07	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	153	1	488	2	Y	3					41
							2679	3	3	9							
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	164	1	3326	3	Y	-0-					41
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					41

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	188	1	3488	3	Y	-0-					21
05	3751	X	1679	-0-	-2072	-0-	94	1	1584	3	Y	1					22
							1	9									
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	152	1	3187	3	Y	-0-					22
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	148	1	518	2	Y	-0-					22
							2539	3									
08	3813	X	2389	-0-	-1424	-0-	112	1	2277	3	Y	-0-					22
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					22

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	120	1	2282	3	Y	-0-					18
05	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					18
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	123	1	2577	3	Y	-0-					18
07	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	102	1	61	2	Y	1					19
							2074	3	1	9							
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	111	1	2267	3	Y	-0-					19
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	91	1	1691	3	Y	-0-					21
05	3720	X	1019	-0-	-2701	-0-	101	1	917	3	Y	1					22
							1	9									
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	135	1	2825	3	Y	-0-					22
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	585	2	Y	-0-					22
							2607	3									
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	-0-					22
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					22

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	150	1	2768	3	Y	-0-					18
05	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					18
06	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	56	1	1165	3	Y	-0-					18
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	149	1	390	2	Y	-0-					18
							2692	3									
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	165	1	3357	3	Y	-0-					18
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4723	-0-	-497	-0-	229	1	4486	3	Y	7					53
							8	9									
05	5735	X	2275	-0-	-3460	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-					53
06	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	204	1	4258	3	Y	2					55
							2	9									
07	5766	X	4529	-0-	-1237	-0-	207	1	530	2	Y	-0-					55
							3792	3									
08	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	240	1	4871	3	Y	2					57
							2	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					57

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4388	-0-	-1732	-0-	340	1	4048	3	Y	-0-					31
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	291	1	90	2	Y	-0-					31
							7051	3									
06	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	211	1	4404	3	Y	1					32
							1	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	209	1	618	2	Y	-0-					32
							3713	3									
08	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	206	1	4175	3	Y	-0-					32
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					32

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	258	1	4809	3	Y	2					45
							2	9									
05	5611	X	2477	-0-	-3134	-0-	134	1	2343	3	Y	-0-					45
06	5280	X	4806	-0-	-474	-0-	219	1	4587	3	Y	-0-					45
07	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	227	1	730	2	Y	-0-					45
							3949	3									
*08	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	219	1	4444	3	Y	-0-					45
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	228	1	4340	3	Y	-0-					25
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	Y	-0-					25
							6120	3									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					26
							1	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	252	1	647	2	Y	-0-					26
							4611	3									
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	245	1	4994	3	Y	-0-					26
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	3	Y	1					30
							1	9									
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	108	1	100	2	Y	-0-					30
							8184	3									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	201	1	4200	3	Y	-0-					30
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	201	1	488	2	Y	1					31
							3687	3	1	9							
08	5456	X	4336	-0-	-1120	-0-	203	1	4133	3	Y	-0-					31
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	488	1	4156	3	Y	-0-					24
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	Y	1					25
							5552	3	1	9							
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	209	1	4379	3	Y	-0-					25
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	217	1	661	2	Y	-0-					25
							3824	3									
08	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	217	1	4403	3	Y	-0-					25
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					25

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3268	-0-	-872	-0-	164	1	3104	3	N	-0-					48
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	45	1	52	2	N	-0-					48
							4055	3									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3545	3	N	1					49
							1	9									
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	158	1	473	2	N	-0-					49
							2788	3									
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	172	1	3480	3	N	-0-					49
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7352	-0-	-628	-0-	369	1	6982	3	Y	1					101
							1	9									
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	91	1	113	2	Y	2					103
							8883	3	2	9							
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	333	1	6969	3	Y	1					104
							1	9									
07	7843	X	7239	-0-	-604	-0-	333	1	997	2	Y	1					105
							5908	3	1	9							
*08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332	1	6734	3	Y	1					106
							1	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	118	1	2223	3	Y	1					36
							1	9									
05	2666	X	1181	-0-	-1485	-0-	61	1	1120	3	Y	-0-					36
06	2490	X	2375	-0-	-115	-0-	108	1	2267	3	Y	-0-					34
07	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	111	1	364	2	Y	-0-					34
							1935	3									
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	-0-					34
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					34

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8405	-0-	-955	-0-	421	1	7972	3	Y	11	84	1			19
							12	9									
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	125	1	147	2	Y	10					29
							10761	3	11	9							
06	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	399	1	8342	3	Y	5					34
							6	9									
07	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	392	1	1148	2	Y	-0-					34
							6982	3									
08	9145	X	8501	-0-	-644	-0-	399	1	8102	3	Y	-0-					34
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	274	1	5187	3	Y	-0-					76
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	2					78
							6908	3	2	9							
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	249	1	5200	3	Y	-0-					78
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	288	1	949	2	Y	1					79
							5017	3	1	9							
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	300	1	6082	3	Y	1					80
							1	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					80

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

04	6990	X	6551	-0-	-439	-0-	403	1	6142	2	N	5					162
							6	9									
05	7223	X	6642	-0-	-581	-0-	405	1	6237	2	N	-0-					162
06	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	382	1	5828	2	N	-0-					162
07	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	378	1	5754	2	N	-0-					162
08	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	382	1	5691	2	N	-0-					162
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					162

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

04	13980	X	13495	-0-	-485	-0-	691	1	12785	3	N	17					101
							19	9									
05	14353	X	6587	-0-	-7766	-0-	355	1	6219	3	N	12					113
							13	9									
06	13740	X	12890	-0-	-850	-0-	588	1	12298	3	N	4					117
							4	9									
07	14198	X	12824	-0-	-1374	-0-	591	1	1871	2	N	4					121
							10358	3	4	9							
08	13950	X	13003	-0-	-947	-0-	610	1	12387	3	N	5					126
							6	9									
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					126

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

04	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	349	1	6606	3	Y	8	69	1			14
							9	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	92	1	58	2	Y	8					22
							7806	3	9	9							
06	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	286	1	5976	3	Y	4					26
							4	9									
07	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-					26
							4544	3									
08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-	333	1	6755	3	Y	1					27
							1	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					27

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

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					123
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					123
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	41	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	48	1	1319	2	N	11	8	1			4
							12	9									
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	56	1	1487	2	N	13	15	1			2
							14	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	3					5
							3	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	-0-					2
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	47	1	1244	2	N	17	14	1			5
							19	9									

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

04	15567	X	7686	-0-	-7881	-0-	1633	1	6049	2	N	4					5
							4	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1753	1	5770	2	N	62	43	1			24
							68	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1604	1	5269	2	N	46	58	1			12
							51	9									
07	T. A.		8030	-0-	8030	8030	1863	1	6147	2	N	18					30
							20	9									
08	T. A.		6734	-0-	6734	14764	1726	1	5008	2	N	-0-					12
09	T. A.		8033	-0-	8033	22797	1876	1	6039	2	N	107	85	1			34
							118	9									

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

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2986	2	167	9	N	152					244
05	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	2949	2	157	9	N	143	300	1			87
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	2932	2	169	9	N	154	96	1			145
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	2965	2	168	9	N	153	184	1			114
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2885	2	102	9	N	93					207
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2857	2	83	9	N	75	188	1			94

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

04	9180	X	6879	-0-	-2301	-0-	1050	1	5564	2	N	241	189	1			173
							265	9									
05	9486	X	8165	-0-	-1321	-0-	1073	1	6808	2	N	258	328	1			103
							284	9									
06	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	990	1	7431	2	N	140	185	1			58
							154	9									
07	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	930	1	7091	2	N	197	187	1			68
							217	9									
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	930	1	7417	2	N	249	244	1			73
							274	9									
09	8580	X	8421	-0-	-159	-0-	900	1	7323	2	N	180	186	1			67
							198	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	898	1	4406	2	N	266	186	1			193
							293	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	930	1	4474	2	N	296	335	1			154
							326	9									
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	900	1	4220	2	N	301	362	1			93
							331	9									
07	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	685	1	3961	2	N	278	188	1			183
							306	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	855	1	4713	2	N	180	322	1			41
							198	9									
*09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	885	1	4482	2	N	302	182	1			161
							332	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

04	7650	X	6696	-0-	-954	-0-	6104	2	592	9	N	538	563	1			261
05	7905	X	5956	-0-	-1949	-0-	5497	2	459	9	N	417	472	1			206
06	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5293	2	393	9	N	357	437	1			126
07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5168	2	414	9	N	376	378	1			124
08	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	5483	2	501	9	N	455	421	1			158
09	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6052	2	480	9	N	436	369	1			225

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

04	6720	X	4849	-0-	-1871	-0-	4662	2	187	9	N	170	187	1			147
05	6293	X	4625	-0-	-1668	-0-	4443	2	182	9	N	165	184	1			128
06	5370	X	4282	-0-	-1088	-0-	4165	2	117	9	N	106	73	1			161
07	5549	X	4024	-0-	-1525	-0-	3884	2	140	9	N	127	174	1			114
08	5301	X	3530	-0-	-1771	-0-	3460	2	70	9	N	64					178
09	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	3652	2	150	9	N	136	187	1			127

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

04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	3769	2	N	256	371	1			133
							282	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	265	1	3872	2	N	160	60	1			233
							176	9									
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105	1	3562	2	N	92	167	1			158
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	285	1	3521	2	N	254	181	1			231
							279	9									
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	270	1	3790	2	N	25	197	1			59
							28	9									
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	120					179
							132	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
04	7410	X	6921	-0-	-489	-0-	6655	2	266	9	N	242	184	1			206
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6623	2	260	9	N	236	218	1			224
06	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6390	2	264	9	N	240	265	1			199
07	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6538	2	256	9	N	233	362	1			70
08	7254	X	6595	-0-	-659	-0-	6344	2	251	9	N	228	183	1			115
09	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6101	2	241	9	N	219	190	1			144

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

04	3570	X	3117	-0-	-453	-0-	2880	2	237	9	N	215	183	1			88
05	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	2941	2	191	9	N	174	159	1			103
06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	2940	2	89	9	N	81	94	1			90
07	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	2924	2	264	9	N	240	170	1			160
08	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	2463	2	9	9	N	8	118	1			50
09	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2677	2	221	9	N	201	186	1			65

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

04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6008	2	10	9	N	9	184	1			75
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5875	2	195	9	N	177					252
06	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5448	2	175	9	N	159	336	1			75
07	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	5608	2	180	9	N	164	173	1			66
08	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	5409	2	178	9	N	162	125	1			103
09	6030	X	5408	-0-	-622	-0-	5232	2	176	9	N	160	183	1			80

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

04	5100	X	5035	-0-	-65	-0-	4812	2	223	9	N	203	357	1			43
05	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4618	2	207	9	N	188	89	1			142
06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	4709	2	207	9	N	188	170	1			160
07	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	4694	2	204	9	N	185	185	1			160
08	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4320	2	160	9	N	145	243	1			62
09	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4148	2	172	9	N	156					218

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

04	6000	X	3308	-0-	-2692	-0-	369	1	2858	2	N	74	174	1			124
							81	9									
05	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	716	1	4059	2	N	65					189
							72	9									
06	6000	X	4774	-0-	-1226	-0-	736	1	3962	2	N	69	170	1			88
							76	9									
07	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	744	1	4617	2	N	73					161
							80	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	787	1	4450	2	N	70					231
							77	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					231

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49570	49570	-0-	-0-	-0-	48868	3	702	9	N	638	704	1			595
05	50543	50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1			351
06	50147	50147	-0-	-0-	-0-	49653	3	494	9	N	449	347	1			453
07	51328	51328	-0-	-0-	-0-	50856	3	472	9	N	429	346	1			536
08	41323	53006	-0-	11683	11683	52468	3	538	9	N	489	350	1			675
09	39990	50438	-0-	10448	22131	49871	3	567	9	N	515	699	1			491

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: RRCID -> 282680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5828 - 5984

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

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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

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

04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	174 9	1 9	848	2	N	8					144
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	896	2	N	7					151
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	850	2	N	6					157
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	877	2	N	7					164
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	184 8	1 9	856	2	N	7					171
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	186 6	1 9	848	2	N	5					176

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

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

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

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

HART, MAX 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	189	1	919	2	N	16	9	1			57
							18	9									
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	193	1	947	2	N	13	9	1			61
							14	9									
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	186	1	905	2	N	12					73
							13	9									
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	186	1	894	2	N	14	9	1			78
							15	9									
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	188	1	872	2	N	10	8	1			80
							11	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	190	1	866	2	N	15	9	1			86
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	515	1	2509	2	N	34	24	1			88
							37	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
							40	9									
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	492	1	2390	2	N	33					134
							36	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	547	1	2629	2	N	31	23	1			142
							34	9									
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	517	1	2401	2	N	29	24	1			147
							32	9									
09	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	511	1	2327	2	N	28	23	1			152
							31	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	497	-0-	-313	-0-	84	1	410	2	N	3	4	1			70
							3	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1	467	2	N	11	4	1			77
							12	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	134	1	648	2	N	7					84
							8	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	4	6	1			82
							4	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	4	5	1			81
							4	9									
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	89	1	405	2	N	4	5	1			80
							4	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	398 36	1 9	1939	2	N	33	18	1			100
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417 37	1 9	2047	2	N	34	19	1			115
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404 33	1 9	1963	2	N	30					145
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	409 32	1 9	1964	2	N	29	19	1			155
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	395 116	1 9	1833	2	N	105	195	1			65
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	380 17	1 9	1727	2	N	15	17	1			63

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	640 50	1 9	3122	2	N	45	31	1			164
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742 51	1 9	3639	2	N	46	32	1			178
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	738 116	1 9	3583	2	N	105	172	1			111
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	769 55	1 9	3697	2	N	50	34	1			127
08	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	751 86	1 9	3485	2	N	78	34	1			171
09	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	734 127	1 9	3341	2	N	115	212	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	151	1	737	2	N	24	7	1			136
							26	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154	1	756	2	N	23	7	1			152
							25	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	719	2	N	68	184	1			36
							75	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	156	1	752	2	N	13	7	1			42
							14	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	158	1	732	2	N	16	7	1			51
							18	9									
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	154	1	699	2	N	23	7	1			67
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	752	2	N	18	7	1			80
							20	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159	1	781	2	N	23	7	1			96
							25	9									
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	152	1	736	2	N	22					118
							24	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	156	1	752	2	N	17	7	1			128
							19	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	165	1	764	2	N	24	7	1			145
							26	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	164	1	746	2	N	18	7	1			156
							20	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54	1	263	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	44	1	214	2	N	2					80
							2	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	48	1	232	2	N	1	2	1			79
							1	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	48	1	222	2	N	2	2	1			79
							2	9									
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	40	1	184	2	N	24	75	1			28
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95 4	1 9	461	2	N	4	5	1			160
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95 65	1 9	467	2	N	59	189	1			30
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	87 3	1 9	421	2	N	3					33
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	89 2	1 9	427	2	N	2	4	1			31
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	85 3	1 9	396	2	N	3	4	1			30
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	86 4	1 9	393	2	N	4	4	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122 6	1 9	597	2	N	5	6	1			109
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	677	2	N	6	6	1			109
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	128 4	1 9	620	2	N	4					113
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	641	2	N	4	6	1			111
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	132 4	1 9	614	2	N	4	6	1			109
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	129 43	1 9	589	2	N	39	114	1			34

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 #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69	1	338	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61	1	300	2	N	2	3	1			78
							2	9									
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	48	1	232	2	N	2					80
							2	9									
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	45	1	216	2	N	-0-	2	1			78
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	177	2	N	2	2	1			78
							2	9									
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	38	1	173	2	N	2	2	1			78
							2	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344	1	1675	2	N	15	16	1			54
							17	9									
05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289	1	1417	2	N	15	14	1			55
							17	9									
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272	1	1319	2	N	17					72
							19	9									
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	312	1	1498	2	N	23	13	1			82
							25	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1574	2	N	29	14	1			97
							32	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	N	30	15	1			112
							33	9									

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

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

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

04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	178	1	870	2	N	24	8	1			77
							26	9									
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183	1	898	2	N	16	8	1			85
							18	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173	1	842	2	N	20					105
							22	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	186	1	894	2	N	10	8	1			107
							11	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	182	1	845	2	N	18	8	1			117
							20	9									
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	178	1	812	2	N	14	8	1			123
							15	9									

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

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	28	1	136	2	N	1	1	1			33
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

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

04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	432	1	2108	2	N	29	20	1			65
							32	9									
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	453	1	2197	2	N	31					111
							34	9									
07	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	421	1	2024	2	N	28	21	1			118
							31	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	477	1	2214	2	N	39	20	1			137
							43	9									
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	442	1	2010	2	N	46	21	1			162
							51	9									

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

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

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

04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	213 28	1 9	1037	2	N	25	10	1			130
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214 28	1 9	1052	2	N	25	10	1			145
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209 26	1 9	1016	2	N	24					169
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	222 25	1 9	1066	2	N	23	10	1			182
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	216 58	1 9	1001	2	N	53	187	1			48
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	217 10	1 9	987	2	N	9	10	1			47

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

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

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	322 17	1 9	1568	2	N	15	15	1			59
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	1639	2	N	13	15	1			57
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	1539	2	N	10					67
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	322 10	1 9	1550	2	N	9	15	1			61
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	319 12	1 9	1479	2	N	11	14	1			58
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	311 14	1 9	1416	2	N	13	14	1			57

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-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
09	14B2	EXT	-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
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					155
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					157
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7					164
07	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					164
08	T. A.		1816	-0-	1816	2244	1769	2	47	9	N	43	152	1			55
09	T. A.		1445	-0-	1445	3689	1401	2	44	9	N	40					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					28
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					39
06	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		226	-0-	226	226	220	2	6	9	N	5					44
08	T. A.		54	-0-	54	280	54	2			N	-0-					44
09	T. A.		134	-0-	134	414	134	2			N	-0-					44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	722	-0-	-2128	-0-	722	2			N	-0-					65
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					65
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					65
07	T. A.		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					65
08	T. A.		701	-0-	701	1443	701	2			N	-0-					65
09	T. A.		682	-0-	682	2125	682	2			N	-0-					65

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					144
05	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					144
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					144
07	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					144
08	T. A.		1033	-0-	1033	2103	1033	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		951	-0-	951	3054	951	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					18
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4					22
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					22
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					20
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					102
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					102
08	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					102
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					102

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					56
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					56
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					56
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	203	2	1	9	N	1					78
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					79
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	130	2	4	9	N	4					83
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	81	2	4	9	N	4					87
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1527	1	77	9	N	70					337
*05	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1367	1	1	9	N	1	1	8			337
*06	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	1			N	-0-					337
*07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	1			N	-0-					337
*08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1285	1	62	9	N	56	1	8			392
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	1	10	9	N	9					401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-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-
09	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					127
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					127
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					127
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3235	2	12	9	Y	11					65
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3330	2	11	9	Y	10	1	8			74
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3591	2	7	9	Y	6					80
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3669	2	3	9	Y	3					83
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3597	2	32	9	Y	29					112
09	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3384	2	8	9	Y	7					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	Y	10					22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	121	2	9	9	Y	8	13	1			12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	Y	3					15
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	14	1			19
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					20

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2132	2	12	9	Y	11					67
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5					82
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2					84
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14					98
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2014	2	4	9	Y	4					102

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

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

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

04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1799	2	86	9	Y	78					153
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1778	2	33	9	Y	30					193
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1737	2	24	9	Y	22					215
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12					227
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1556	2	3	9	Y	3					230

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

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9					44
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					72
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9					81
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					85
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	889	2	13	9	Y	12					97

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

04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	N	23					87
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					125
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2719	2	84	9	N	76					201
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	2	39	9	N	35					236
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2471	2	7	9	N	6	177	1			65

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

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

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

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9	9	8			90
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					90
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					90
08	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	26	2	8	9	N	7					97
09	1680	N	30	-0-	-1650	-0-	30	2			N	-0-					97

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

04	4125	X	826	-0-	-3299	-0-	811	2	15	9	Y	14	18	1			29
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	27
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1155	2	8	9	Y	7					34
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					36
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	20	1			28
09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	563	2	9	9	Y	8					36

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 #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					35
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					35
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					35
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					35
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					35
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26					175
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	1	8			200
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7					207
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1330	2	8	9	Y	7					214
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1508	2	9	9	Y	8					222
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	185	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	2	30	9	Y	27	34	1			57
05	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2836	2	30	9	Y	27	35	1	2	8	47
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2799	2	17	9	Y	15					62
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2956	2	7	9	Y	6					68
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2781	2	30	9	Y	27	37	1			58
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27					85

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10	1	8			204
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2473	2	50	9	N	45	2	8			247
06	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2731	2	10	9	N	9					256
07	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2793	2	12	9	N	11					267
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2530	2	50	9	N	45					312
09	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	2367	2	24	9	N	22					334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	1973	2	135	9	Y	123	1	8			269
05	2542	X	1655	-0-	-887	-0-	1571	2	84	9	Y	76	149	1	3	8	193
06	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1608	2	84	9	Y	76	151	1			118
07	2387	X	1457	-0-	-930	-0-	1414	2	43	9	Y	39					157
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	Y	73	145	1			85
09	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	976	2	32	9	Y	29					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					67
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					70
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	375	2	11	9	N	10					80
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	X	177	-0-	-417	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-		-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26					79
05	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1040	2	43	9	Y	39	1	8			117
06	980	N	980	-0-		-0-	-0-	934	2	46	9	Y	42					159
07	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	1026	2	65	9	Y	59					218
08	1085	N	1056	-0-		-29	-0-	1026	2	30	9	Y	27					245
*09	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	1081	2	40	9	Y	36	178	1			103

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

04	2310	N	2131	-0-		-179	-0-	2113	2	18	9	Y	16					47
05	2387	N	1841	-0-		-546	-0-	1811	2	30	9	Y	27	39	1	2	8	33
06	2220	N	1907	-0-		-313	-0-	1888	2	19	9	Y	17					50
07	2201	N	2028	-0-		-173	-0-	1997	2	31	9	Y	28					78
08	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	39	1			53
09	1920	N	1750	-0-		-170	-0-	1729	2	21	9	Y	19	40	1			32

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

04	3146	X	-0-	-0-		-3146	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-		-1674	-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2640	N	2578	-0-		-62	-0-	2547	2	31	9	Y	28	41	1			65
05	2666	N	2399	-0-		-267	-0-	2369	2	30	9	Y	27	40	1	1	8	51
06	2580	N	2386	-0-		-194	-0-	2373	2	13	9	Y	12					63
07	2666	N	2318	-0-		-348	-0-	2314	2	4	9	Y	4					67
08	2387	N	2103	-0-		-284	-0-	2084	2	19	9	Y	17	37	1			47
09	2400	N	2044	-0-		-356	-0-	2026	2	18	9	Y	16					63

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

04	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	32	1			57
05	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	2294	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	48
06	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	2381	2	12	9	Y	11					59
07	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-	2480	2	3	9	Y	3					62
08	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	2408	2	14	9	Y	13	34	1			41
09	2400	N	1349	-0-		-1051	-0-	1336	2	13	9	Y	12					53

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

04	3810	X	2949	-0-		-861	-0-	2858	2	91	9	Y	83	73	1			143
05	3596	X	2735	-0-		-861	-0-	2687	2	48	9	Y	44	76	1	1	8	110
06	3450	X	2952	-0-		-498	-0-	2911	2	41	9	Y	37					147
07	3565	X	3400	-0-		-165	-0-	3356	2	44	9	Y	40	75	1			112
08	3565	X	3541	-0-		-24	-0-	3507	2	34	9	Y	31					143
09	2940	X	1669	-0-		-1271	-0-	1633	2	36	9	Y	33	59	1			117

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2635	2	46	9	N	42	179	1	1	8	119
05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2332	2	59	9	N	54	2	8			171
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2455	2	17	9	N	15					186
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2590	2	44	9	N	40					226
08	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	2259	2	51	9	N	46					272
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2394	2	35	9	N	32	182	1			122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20					145
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3060	2	34	9	Y	31	3	8			173
06	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	2809	2	34	9	Y	31					204
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3111	2	13	9	Y	12					216
08	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	3006	2	6	9	Y	5					221
09	3180	X	2292	-0-	-888	-0-	2270	2	22	9	Y	20					241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-	6	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					2
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					3
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	265	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	4951	2	62	9	Y	56	52	1			97
05	6045	X	4114	-0-	-1931	-0-	4081	2	33	9	Y	30	52	1	1	8	74
06	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4624	2	40	9	Y	36					110
07	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	4654	2	62	9	Y	56	56	1			110
08	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	3811	2	50	9	Y	45					155
09	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4755	2	50	9	Y	45	63	1			137

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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	Y	46	98	1			46
							51	9									
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	169	1	2944	2	Y	45					91
							50	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	154	1	2733	2	Y	52	51	1			92
							57	9									
08	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	170	1	2891	2	Y	53	106	1			39
							58	9									
09	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	188	1	2979	2	Y	38	54	1			23
							42	9									

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
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1145	2	17	9	Y	15	170	1			78
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					78
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					78
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					78
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					78
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1365	2	96	9	Y	87	152	1			13

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 #: 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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	51	108	1			51
							56	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2201	2	Y	47					99
							52	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	151	1	2683	2	Y	26	42	1			83
							29	9									
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	116	1	1977	2	Y	51	97	1			37
							56	9									
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	104	1	1651	2	Y	37	52	1			22
							41	9									

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

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

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

04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39					274
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1775	2	78	9	Y	71	2	8			343
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1853	2	40	9	Y	36	173	1			206
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1915	2	46	9	Y	42					248
08	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1509	2	43	9	Y	39	172	1			115
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1697	2	19	9	Y	17					132

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

04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6643	2	65	9	Y	59	1	8			172
05	7316	X	6546	-0-	-770	-0-	6446	2	100	9	Y	91	141	1	3	8	119
06	6750	X	6689	-0-	-61	-0-	6620	2	69	9	Y	63					182
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7044	2	103	9	Y	94					276
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7596	2	51	9	Y	46	136	1			186
09	6720	X	6651	-0-	-69	-0-	6581	2	70	9	Y	64	141	1			109

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	60	1	1214	2	Y	13	27	1			13
							14	9									
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	51	1	887	2	Y	12					25
							13	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	52	1	929	2	Y	10	14	1			21
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3376	2	64	9	N	58	50	1	1	8	97
05	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	3360	2	35	9	N	32	52	1	2	8	75
06	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3679	2	37	9	N	34					109
07	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3463	2	59	9	N	54	55	1			108
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	3331	2	47	9	N	43					151
09	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3548	2	50	9	N	45	62	1			134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					144
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	N	4					149
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					149
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	260	2	14	9	N	13					162
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	2	12	9	N	11					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	166	1	1	8	78
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1927	2	37	9	Y	34	2	8			110
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	Y	28					138
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	Y	30					168
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	Y	27					195
09	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2331	2	29	9	Y	26					221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					7
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	4	1			4
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5					9
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	6	1			7
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	157 61	1 9	3174	2	Y	55	115	1			54
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157 67	1 9	3467	2	Y	61	61	1			54
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180 57	1 9	3140	2	Y	52					106
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	159 85	1 9	2834	2	Y	77	67	1			116
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	181 69	1 9	3080	2	Y	63	133	1			46
09	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	190 50	1 9	3010	2	Y	45	64	1			27

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

04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	94
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2187	2	48	9	Y	44	58	1	2	8	78
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20					98
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	Y	7					105
08	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2160	2	31	9	Y	28	57	1			76
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1909	2	31	9	Y	28					104

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

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	2	22	9	Y	20					25
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	Y	39	34	1			9
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	Y	42					51
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19	42	1			28
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1481	2	28	9	Y	25	37	1			16

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

04	17460	X	17369	-0-	-91	-0-	17184	2	185	9	Y	168					201
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33
06	17460	X	17180	-0-	-280	-0-	17017	2	163	9	Y	148	147	1			34
07	18042	X	17287	-0-	-755	-0-	17144	2	143	9	Y	130					164
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17300	2	86	9	Y	78	135	1			107
*09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16449	2	100	9	Y	91	138	1			60

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

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
09	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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

04	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	30	9	N	27					56
05	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78
06	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2019	3	48	9	N	44	14	8			108
07	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	1986	3	19	9	N	17					125
08	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1961	3	22	9	N	20					145
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1883	3	15	9	N	14					159

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

04	4770	X	4657	-0-	-113	B	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4824	-0-	-105	B	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4608	-0-	-102	B	-0-	4602	3	6	9	Y	5					5
07	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	4960	3	3	9	Y	3					8
08	4185	X	4160	-0-	-25	B	-0-	4157	3	3	9	Y	3	8	1			3
*09	4425	X	4425	-0-	-0-	B	-0-	4422	3	3	9	Y	3					6

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

04	3480	X	3376	-0-	-104	B	-0-	3335	3	41	9	Y	37	87	1			76
05	3596	X	3520	-0-	-76	B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112
06	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3365	3	32	9	Y	29	95	1			46
07	3503	X	3062	-0-	-441	B	-0-	3049	3	13	9	Y	12					58
08	3534	X	2931	-0-	-603	B	-0-	2918	3	13	9	Y	12	56	1			14
09	3420	X	2881	-0-	-539	B	-0-	2862	3	19	9	Y	17					31

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

04	4290	X	4059	-0-	-231	B	-0-	4007	3	52	9	N	47					110
05	4340	X	4114	-0-	-226	B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164
06	4200	X	4080	-0-	-120	B	-0-	4027	3	53	9	N	48	182	1			30
07	4340	X	4229	-0-	-111	B	-0-	4176	3	53	9	N	48					78
08	4278	X	4074	-0-	-204	B	-0-	4022	3	52	9	N	47					125
09	4080	X	3767	-0-	-313	B	-0-	3719	3	48	9	N	44					169

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

04	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2526	3	23	9	Y	21	62	1			50
05	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71
06	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	39	9	Y	35	60	1			46
07	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2517	3	18	9	Y	16					62
08	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	2336	3	17	9	Y	15	60	1			17
09	2250	N	2209	-0-	-41	B	-0-	2186	3	23	9	Y	21					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3962	-0-	-148	B	-0-	3951	3	11	9	Y	10	31	1			24
05	4198	X	4198	-0-	-0-	B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35
06	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	4018	3	35	9	Y	32	29	1			38
07	4319	X	4319	-0-	-0-	B	-0-	4302	3	17	9	Y	15					53
08	4159	X	4159	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	17	9	Y	15	52	1			16
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	B	-0-	4046	3	21	9	Y	19					35

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157	162	1			28
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	88 9	1 9	1319	2	N	8					109
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	78 91	1 9	1303	2	N	83					192
06	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	79 21	1 9	1334	2	N	19					211
07	1457	N	1287	-0-	-170	B	-0-	88 18	1 9	1181	2	N	16	180	1			47
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1303	2	N	-0-					211
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1155	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	280	-0-	-140	B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					53
*05	589	N	224	-0-	-365	B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					53
07	279	N	172	-0-	-107	B	-0-	12 2	1 9	158	2	N	2					55
*08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
*09	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	59	1	709	2	N	-0-					55

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1015	-0-	-305 B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23
*05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	7					30
							8	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	64	1	1090	2	N	3					33
							3	9									
07	1054	N	811	-0-	-243 B	-0-	55	1	748	2	N	7					40
							8	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	-0-					33
*09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	56	1	662	2	N	-0-					40

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	33	1	488	2	N	8					8
							9	9									
*05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	28	1	467	2	N	2					10
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	28	1	471	2	N	5					15
							6	9									
07	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	31	1	425	2	N	1					16
							1	9									
*08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	28	1	467	2	N	-0-					15
*09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1414	2	N	5					55
								6	9									
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	B	-0-	270	1	4526	2	N	29					84
								32	9									
06	1530	N	1494	-0-	-36	B	-0-	82	1	1395	2	N	15					99
								17	9									
07	1581	N	1323	-0-	-258	B	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					99
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	B	-0-	270	1	4526	2	N	-0-					99
09	1560	X	1218	-0-	-342	B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					99

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1179	2	N	15					20
								17	9									
*05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	69	1	1161	2	N	8					28
								9	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1187	2	N	12					40
								13	9									
07	1333	N	1122	-0-	-211	B	-0-	77	1	1039	2	N	5					45
								6	9									
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1161	2	N	-0-					40
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1045	2	N	-0-					45

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

04	1050	N	557	-0-	-493	B	-0-	35	1	516	2	N	5					5
								6	9									
*05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	30	1	514	2	N	-0-					5
07	589	N	489	-0-	-100	B	-0-	34	1	455	2	N	-0-					5
*08	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
*09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	37	1	446	2	N	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	66	1	992	2	N	5					40
							6	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	10					50
							11	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	61	1	1046	2	N	5					55
							6	9									
07	1085	N	954	-0-	-131 B	-0-	66	1	884	2	N	4					59
							4	9									
*08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	-0-					55
*09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	58	1	696	2	N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	10	1	155	2	N	7					40
							8	9									
*05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-	27	7			13
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	8	1	130	2	N	2					15
							2	9									
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	10	1	135	2	N	2					17
							2	9									
*08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	N	-0-					15
*09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	109	1	1630	2	N	9					37
							10	9									
*05	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	93	1	1566	2	N	8					45
							9	9									
06	1770	N	1736	-0-	-34 B	-0-	95	1	1626	2	N	14					59
							15	9									
07	1798	N	1584	-0-	-214 B	-0-	109	1	1464	2	N	10					69
							11	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					59
*09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	119	1	1427	2	N	-0-					69

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					23
*05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					23
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	7					30
							8	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	83	1	1233	2	N	10					30
							11	9									
*05	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	72	1	1219	2	N	10					40
							11	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	73	1	1253	2	N	29					69
							32	9									
07	1364	N	1198	-0-	-166 B	-0-	82	1	1110	2	N	5					74
							6	9									
*08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	72	1	1219	2	N	-0-					69
*09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	91	1	1085	2	N	-0-					74

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	92	1	1381	2	N	26					133
							29	9									
*05	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	80	1	1345	2	N	6					139
							7	9									
06	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	72	1	1345	2	N	10					149
							11	9									
07	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					149
*08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					149
*09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	101	1	1201	2	N	-0-					149

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	109	1	1620	2	N	20					107
							22	9									
*05	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	83	1	1423	2	N	28					135
							31	9									
*06	1620	N	1550	-0-	-70 B	-0-	83	1	1423	2	N	40					175
							44	9									
07	1798	N	1526	-0-	-272 B	-0-	104	1	1397	2	N	23					198
							25	9									
*08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					175
*09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	120	1	1427	2	N	-0-					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	8					97
							9	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
06	1470	N	1284	-0-	-186 B	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					97
*07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	96	1	1296	2	N	-0-					97
*08	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
*09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					97

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	135	1	2019	2	N	9					53
							10	9									
*05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	10					63
							11	9									
06	2070	N	2031	-0-	-39 B	-0-	112	1	1901	2	N	16					79
							18	9									
07	2232	N	1372	-0-	-860 B	-0-	94	1	1272	2	N	5					84
							6	9									
*08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	-0-					79
*09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	N	-0-					84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1001	2	N	7					70
							8	9									
*05	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	58	1	971	2	N	4					74
							4	9									
06	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	58	1	976	2	N	20					94
							22	9									
07	1116	N	933	-0-	-183 B	-0-	64	1	863	2	N	5					99
							6	9									
*08	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	58	1	971	2	N	-0-					94
*09	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	N	-0-					99

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1353	-0-	-87 B	-0-	84	1	1255	2	N	13					26
							14	9									
*05	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					26
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1366	2	N	14					40
							15	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	105	1	1413	2	N	6					46
							7	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					40
*09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	120	1	1439	2	N	-0-					46

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1568	-0-	-22 B	-0-	98	1	1459	2	N	10					80
							11	9									
*05	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	87	1	1448	2	N	4					84
							4	9									
06	1620	N	1501	-0-	-119 B	-0-	83	1	1412	2	N	5					89
							6	9									
07	1612	N	1429	-0-	-183 B	-0-	98	1	1325	2	N	5					94
							6	9									
*08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	-0-					89
*09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	791	-0-	-319 B	-0-	50	1	739	2	N	2					10
							2	9									
*05	1116	N	671	-0-	-445 B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					10
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2	N	5					15
							6	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					15
*08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					15
*09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	908	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	52	1	772	2	N	-0-					50
*05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	5					55
							6	9									
06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45	1	765	2	N	3					58
							3	9									
07	837	N	584	-0-	-253 B	-0-	40	1	543	2	N	1					59
							1	9									
*08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	-0-					58
*09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	40	1	478	2	N	-0-					59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	67	1	1005	2	N	5					7
							6	9									
*05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					7
06	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	58	1	999	2	N	3					10
							3	9									
07	1116	N	998	-0-	-118 B	-0-	69	1	929	2	N	-0-					10
*08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					10
*09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	74	1	890	2	N	-0-					10

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	310	-0-	-200 B	-0-	19	1	291	2	N	-0-					178
*05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	24	1	402	2	N	-0-					178
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	21	1	284	2	N	-0-					178
*08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
*09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	80	1	1193	2	N	10					40
							11	9									
*05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	5					45
							6	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	72	1	1231	2	N	15					60
							17	9									
07	1333	N	939	-0-	-394 B	-0-	64	1	866	2	N	8					68
							9	9									
*08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					60
*09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	110	1	1643	2	N	9					101
							10	9									
*05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	15					116
							17	9									
06	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	90	1	1545	2	N	3					119
							3	9									
07	1829	N	1020	-0-	-809 B	-0-	70	1	936	2	N	13					132
							14	9									
*08	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	-0-					119
*09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	50	1	600	2	N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					78
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					78
06	300	N	184	-0-	-116 B	-0-	184	3			N	-0-					78
07	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	148	3			N	-0-					78
08	992	N	129	-0-	-863 B	-0-	129	3			N	-0-					78
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					128
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					128
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					128
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					128
*09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1692	3	2	9	Y	2					25
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40
06	1950	N	1621	-0-	-329 B	-0-	1620	3	1	9	Y	1					41
07	1736	N	1372	-0-	-364 B	-0-	1369	3	3	9	Y	3					44
08	2480	N	1288	-0-	-1192 B	-0-	1277	3	11	9	Y	10					54
09	1620	N	803	-0-	-817 B	-0-	797	3	6	9	Y	5					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	235	-0-	-215 B	-0-	233	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40
06	330	N	186	-0-	-144 B	-0-	185	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	209	3	3	9	Y	3					44
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	217	3	11	9	Y	10					54
*09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	312	3	6	9	Y	5					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1409	3	10	9	Y	9	109	1			99
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1650	3	18	9	Y	16					135
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1917	3	21	9	Y	19					154
08	1736	N	1594	-0-	-142 B	-0-	1593	3	1	9	Y	1					155
09	1680	N	1485	-0-	-195 B	-0-	1453	3	32	9	Y	29					184

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
04	2100	N	1955	-0-	-145	B	-0-	1948	3	7	9	Y	6	72	1			66
05	2725	N	2725	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80
06	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2174	3	11	9	Y	10					90
07	2015	N	1842	-0-	-173	B	-0-	1829	3	13	9	Y	12					102
08	2387	N	2141	-0-	-246	B	-0-	2139	3	2	9	Y	2					104
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2348	3	20	9	Y	18					122

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	280	-0-	-680	B	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7
06	780	N	586	-0-	-194	B	-0-	582	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	479	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	744	N	630	-0-	-114	B	-0-	624	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1593	3	12	9	Y	11	6	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2064	3	17	9	Y	15	10	1			5
08	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	992	3	9	9	Y	8	11	1			2
*09	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	650	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	572	3	4	9	Y	4	2	1			2

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
04	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	28	9	Y	25	22	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9
06	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	2687	3	21	9	Y	19	23	1			5
07	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2773	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2703	3	21	9	Y	19	22	1			4
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2621	3	19	9	Y	17	12	1			9

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
04	2954	X	2954	-0-	-0-	B	-0-	2920	3	34	9	Y	31	30	1			10
05	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9
06	3840	X	2132	-0-	-1708	B	-0-	2115	3	17	9	Y	15	20	1			4
07	3968	X	2175	-0-	-1793	B	-0-	2158	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	3968	X	2323	-0-	-1645	B	-0-	2304	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2940	X	1849	-0-	-1091	B	-0-	1837	3	12	9	Y	11	9	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2892	3	34	9	Y	31	25	1			10
05	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10
06	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2613	3	21	9	Y	19	24	1			5
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2974	3	23	9	Y	21	19	1			7
08	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3041	3	25	9	Y	23	25	1			5
*09	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3244	3	23	9	Y	21	15	1			11

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

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

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

04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1902	3	22	9	Y	20	19	1			6
05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	N	1147	-0-	-563 B	-0-	1138	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	1767	N	1619	-0-	-148 B	-0-	1606	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1575	3	13	9	Y	12	13	1			3
*09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2066	3	14	9	Y	13	9	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

04	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	2710	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	2821	X	2599	-0-	-222 B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9
06	2730	X	2530	-0-	-200 B	-0-	2510	3	20	9	Y	18	22	1			5
07	2821	X	2586	-0-	-235 B	-0-	2566	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	2883	X	2566	-0-	-317 B	-0-	2545	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2730	X	2400	-0-	-330 B	-0-	2382	3	18	9	Y	16	12	1			8

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

04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	816	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

04	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	3386	3	40	9	Y	36	32	1			11
05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15
06	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4148	3	33	9	Y	30	37	1			8
07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3737	3	29	9	Y	26	25	1			9
08	4340	X	3773	-0-	-567 B	-0-	3742	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	4200	X	3796	-0-	-404 B	-0-	3768	3	28	9	Y	25	18	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	6122	3	72	9	Y	65	59	1			20
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21
06	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	5679	3	44	9	Y	40	51	1			10
07	6727	X	6015	-0-	-712 B	-0-	5968	3	47	9	Y	43	39	1			14
08	6262	X	6009	-0-	-253 B	-0-	5959	3	50	9	Y	45	49	1			10
*09	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	28	1			21

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

04	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4726	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15
06	4830	X	4534	-0-	-296 B	-0-	4499	3	35	9	Y	32	39	1			8
07	4991	X	4919	-0-	-72 B	-0-	4880	3	39	9	Y	35	31	1			12
08	4991	X	4853	-0-	-138 B	-0-	4814	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4545	-0-	-225 B	-0-	4513	3	32	9	Y	29	22	1			15

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2441	3	28	9	Y	25	23	1			8
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2353	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2542	N	2378	-0-	-164 B	-0-	2359	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2387	N	2348	-0-	-39 B	-0-	2328	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	2370	N	2279	-0-	-91 B	-0-	2261	3	18	9	Y	16	12	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

04	3870	X	3747	-0-	-123 B	-0-	3704	3	43	9	Y	39	34	1			12
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12
06	3720	X	3648	-0-	-72 B	-0-	3619	3	29	9	Y	26	31	1			7
07	3875	X	3707	-0-	-168 B	-0-	3678	3	29	9	Y	26	24	1			9
08	3875	X	3648	-0-	-227 B	-0-	3618	3	30	9	Y	27	30	1			6
09	3750	X	3250	-0-	-500 B	-0-	3227	3	23	9	Y	21	16	1			11

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

04	3060	X	2748	-0-	-312 B	-0-	2716	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	3162	X	1791	-0-	-1371 B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	3060	X	2320	-0-	-740 B	-0-	2302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	3007	X	2576	-0-	-431 B	-0-	2557	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2852	X	2678	-0-	-174 B	-0-	2657	3	21	9	Y	19	21	1			4
*09	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2855	3	21	9	Y	19	13	1			10

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

04	2310	N	1904	-0-	-406 B	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1304	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	1924	3	15	9	Y	14	11	1			5
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1948	3	15	9	Y	14	16	1			3
*09	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2330	3	17	9	Y	15	10	1			8

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

04	2580	X	1658	-0-	-922 B	-0-	1639	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2666	X	1422	-0-	-1244 B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	2580	X	1104	-0-	-1476 B	-0-	1095	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	2418	X	1341	-0-	-1077 B	-0-	1331	3	10	9	Y	9	8	1			3
08	1426	N	909	-0-	-517 B	-0-	902	3	7	9	Y	6	8	1			1
09	1110	N	987	-0-	-123 B	-0-	980	3	7	9	Y	6	4	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3865	-0-	-875 B	-0-	3821	3	44	9	Y	40	40	1			13
05	4898	X	3678	-0-	-1220 B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	4740	X	3166	-0-	-1574 B	-0-	3142	3	24	9	Y	22	29	1			6
07	6787	X	6787	-0-	-0- B	-0-	6734	3	53	9	Y	48	38	1			16
08	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6596	3	54	9	Y	49	54	1			11
*09	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7031	3	48	9	Y	44	32	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4765	-0-	-5 B	-0-	4710	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4929	X	3693	-0-	-1236 B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13
06	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	5023	3	39	9	Y	35	39	1			9
07	5208	X	4927	-0-	-281 B	-0-	4888	3	39	9	Y	35	32	1			12
08	4929	X	4705	-0-	-224 B	-0-	4666	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4529	-0-	-241 B	-0-	4497	3	32	9	Y	29	22	1			15

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
04	7260	X	6509	-0-	-751 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6492	-0-	-514 B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6466	-0-	-314 B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5750	-0-	-1256 B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*08	6727	X	6285	-0-	-442 B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5932	-0-	-578 B	-0-	5932	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	14162	-0-	-1558 B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	12693	-0-	-2652 B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13003	-0-	-1847 B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
*07	15190	X	13397	-0-	-1793 B	-0-	13397	3			N	-0-					-0-
*08	14787	X	13586	-0-	-1201 B	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	12596	-0-	-1564 B	-0-	12596	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
04	12360	X	11356	-0-	-1004 B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10675	-0-	-1570 B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11120	-0-	-730 B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-
*07	12245	X	11118	-0-	-1127 B	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
*08	12059	X	10411	-0-	-1648 B	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	10413	-0-	-957 B	-0-	10413	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
04	16097	X	16097	-0-	-0-	B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
05	15610	X	15610	-0-	-0-	B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
06	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	B	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
*08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
*09	13147	X	13147	-0-	-0-	B	-0-	13147	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					Y	6	41	1			24
05	1232	N	-0-	-0-	-1232	B	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

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

04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	31	1	536	2	N	23					95
								166	3	25	9							
05	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	55	1	531	2	N	2					97
								172	3	2	9							
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	41	1	522	2	N	8					105
								167	3	9	9							
07	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	47	1	539	2	N	8					113
								170	3	9	9							
08	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	35	1	570	2	N	17					130
								60	3	19	9							
09	750	N	710	-0-	-40	B	-0-	46	1	613	2	N	3					133
								48	3	3	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
04	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	248	1	2377	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
05	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
06	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	249	1	2611	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
07	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	227	1	2162	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
08	3069	X	2850	-0-	-219 B	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
09	3060	X	2403	-0-	-657 B	-0-	213	1	1931	2	Y	-0-					-0-
							259	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
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	40	1	339	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	60	1	511	2	Y	37					75
							79	3	41	9							
05	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
							63	3	28	9							
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	69	1	614	2	Y	-0-	73	1			27
							94	3									
07	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	37	1	327	2	Y	13					40
							49	3	14	9							
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	62	1	514	2	Y	7	38	1			9
							76	3	8	9							
09	720	N	333	-0-	-387 B	-0-	29	1	258	2	Y	7					16
							38	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	131	1	1113	2	Y	25					61
							171	3	28	9							
05	1581	N	1374	-0-	-207 B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
							153	3	21	9							
06	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	58	1			22
							167	3									
07	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	128	1	1115	2	Y	10					32
							165	3	11	9							
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	150	1	1236	2	Y	5	30	1			7
							182	3	6	9							
*09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	132	1	1148	2	Y	6					13
							165	3	7	9							

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
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	142	1	1195	2	Y	10					26
							182	3	11	9							
05	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	112	1	891	2	Y	9					35
							129	3	10	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	128	1	1143	2	Y	28	25	1			38
							175	3	31	9							
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	138	1	1202	2	Y	18					56
							178	3	20	9							
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	127	1	1048	2	Y	19	48	1			27
							155	3	21	9							
09	1470	N	1417	-0-	-53 B	-0-	128	1	1110	2	Y	18					45
							159	3	20	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
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					16
							6	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	140	1	1332	2	Y	12	42	1			49
							199	3	13	9							
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	114	1	1028	2	Y	4					53
							148	3	4	9							
06	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	82	1	865	2	Y	56					109
							132	3	62	9							
07	1674	N	1504	-0-	-170 B	-0-	125	1	1183	2	Y	25					134
							168	3	28	9							
08	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	107	1	964	2	Y	19					153
							136	3	21	9							
09	1140	N	684	-0-	-456 B	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					153
							74	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	873	-0-	-747 B	-0-	28	1	676	2	N	3					98
							166	3	3	9							
05	1302	N	1042	-0-	-260 B	-0-	34	1	801	2	N	10					108
							196	3	11	9							
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	31	1	753	2	N	7					115
							185	3	8	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	39	1	920	2	N	3					118
							232	3	3	9							
08	1054	N	812	-0-	-242 B	-0-	26	1	669	2	N	5					123
							111	3	6	9							
*09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	34	1	878	2	N	7					130
							128	3	8	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
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	48	1	408	2	Y	12					12
							63	3	13	9							
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	28	1	220	2	Y	4					16
							32	3	4	9							
06	480	N	313	-0-	-167 B	-0-	25	1	220	2	Y	32	12	1			36
							33	3	35	9							
07	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	40	1	350	2	Y	17					53
							52	3	19	9							
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	42	1	341	2	Y	25	43	1			35
							50	3	28	9							
*09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	35	1	307	2	Y	25					60
							45	3	28	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	3	2	1	3	N	-0-					15
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					15
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					15
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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

04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					38
							6	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	1					58
							203	3	1	9							
05	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	63	1	723	2	N	7					65
							155	3	8	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					65
07	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					65
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					32
							10	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	867	-0-	-453 B	-0-	39	1	678	2	N	4					72
							146	3	4	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	94	1	1080	2	N	3					75
							232	3	3	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	84	1	916	2	N	5					80
							197	3	6	9							
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	81	1	1028	2	N	3					83
							221	3	3	9							
08	1395	N	1203	-0-	-192 B	-0-	39	1	969	2	N	4					87
							191	3	4	9							
*09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	79	1	917	2	N	10					97
							198	3	11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1740	-0-	-570 B	-0-	56	1	1343	2	N	10					90
							330	3	11	9							
05	2046	N	1640	-0-	-406 B	-0-	53	1	1267	2	N	8					98
							311	3	9	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272 B	-0-	52	1	1248	2	N	10					108
							307	3	11	9							
07	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	56	1	1341	2	N	9					117
							339	3	10	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	59	1	1507	2	N	11					128
							249	3	12	9							
*09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	57	1	1488	2	N	4					132
							218	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	163	1	1376	2	N	-0-					45
							210	3									
05	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	163	1	1294	2	N	20					65
							187	3	22	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	147	1	1304	2	N	18					83
							199	3	20	9							
07	1798	N	1610	-0-	-188 B	-0-	145	1	1265	2	N	12					95
							187	3	13	9							
08	1674	N	1646	-0-	-28 B	-0-	156	1	1287	2	N	12					107
							190	3	13	9							
09	1680	N	1334	-0-	-346 B	-0-	121	1	1049	2	N	13					120
							150	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	62	1	1126	2	N	4					62
							277	3	4	9							
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					62
							285	3									
06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	55	1	1010	2	N	3					65
							248	3	3	9							
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	68	1	1190	2	N	3					68
							300	3	3	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	71	1	1342	2	N	2					70
							221	3	2	9							
*09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					70
							170	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	20	1	485	2	N	-0-			24
							119	3							
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	533	2	N	-0-			24
							131	3							
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	21	1	499	2	N	-0-			24
							122	3							
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	21	1	507	2	N	-0-			24
							128	3							
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	23	1	586	2	N	-0-			24
							97	3							
*09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	21	1	549	2	N	-0-			24
							80	3							

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

04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	22	1	401	2	N	-0-			42
							99	3							
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	20	1	364	2	N	20			62
							90	3	22	9					
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	N	-0-			62
							71	3							
07	527	N	303	-0-	-224 B	-0-	13	1	232	2	N	-0-			62
							58	3							
08	496	N	230	-0-	-266 B	-0-	9	1	189	2	N	-0-			62
							32	3							
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	17	1	312	2	N	-0-			62
							45	3							

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

04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	35	2	N	3			18
							8	3	3	9					
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			18
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58

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

04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	2			40
							16	3	2	9					
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			40
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	212	1	1791	2	N	9	101	1			33
							274	3	10	9							
05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9							
06	2280	N	2059	-0-	-221 B	-0-	181	1	1610	2	N	20					57
							246	3	22	9							
07	2356	N	1883	-0-	-473 B	-0-	171	1	1486	2	N	6					63
							219	3	7	9							
08	2139	N	1930	-0-	-209 B	-0-	183	1	1512	2	N	10					73
							224	3	11	9							
09	2070	N	1870	-0-	-200 B	-0-	170	1	1478	2	N	9					82
							212	3	10	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
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	253	1	2142	2	N	22					107
							328	3	24	9							
05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9							
06	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	226	1	2013	2	N	20					145
							309	3	22	9							
07	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	268	1	2337	2	N	17					162
							345	3	19	9							
08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	297	1	2452	2	N	11					173
							362	3	12	9							
*09	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	247	1	2134	2	N	28	171	1			30
							305	3	31	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1900	-0-	-410 B	-0-	176	1	1483	2	N	14	43	1			69
							226	3	15	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	206	1	1628	2	N	6					75
							235	3	7	9							
06	1950	N	1889	-0-	-61 B	-0-	164	1	1465	2	N	32					107
							225	3	35	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	180	1	1575	2	N	25					132
							233	3	28	9							
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	205	1	1699	2	N	15					147
							252	3	17	9							
09	1890	N	1641	-0-	-249 B	-0-	148	1	1288	2	N	18					165
							185	3	20	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
04	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	274	1	2313	2	N	10	142	1			50
							353	3	11	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	381	1	3020	2	N	18					68
							437	3	20	9							
06	2910	X	2775	-0-	-135 B	-0-	244	1	2169	2	N	27					95
							332	3	30	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	289	1	2519	2	N	15					110
							372	3	17	9							
08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	305	1	2525	2	N	13					123
							374	3	14	9							
*09	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	293	1	2539	2	N	9					132
							364	3	10	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1480	-0-	-140 B	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					58
							282	3									
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	59	1	1419	2	N	14					72
							349	3	15	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	53	1	1267	2	N	8					80
							311	3	9	9							
07	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	47	1	1110	2	N	3					83
							280	3	3	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	60	1	1526	2	N	12					95
							252	3	13	9							
09	1650	N	1320	-0-	-330 B	-0-	43	1	1112	2	N	3					98
							162	3	3	9							

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

04	1050	N	622	-0-	-428 B	-0-	28	1	488	2	N	1					48
							105	3	1	9							
05	1085	N	852	-0-	-233 B	-0-	56	1	653	2	N	2					50
							141	3	2	9							
06	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	72	1	783	2	N	7					57
							168	3	8	9							
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	55	1	694	2	N	3					60
							149	3	3	9							
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	28	1	716	2	N	3					63
							142	3	3	9							
09	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	68	1	780	2	N	2					65
							168	3	2	9							

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

04	44		44	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
							8	3									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-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

04	2400	N	1981	-0-	-419 B	-0-	184	1	1553	2	Y	6					6
							237	3	7	9							
05	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	181	1	1434	2	Y	2					8
							207	3	2	9							
06	2160	N	1860	-0-	-300 B	-0-	164	1	1462	2	Y	9	6	1			11
							224	3	10	9							
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	192	1	1673	2	Y	5					16
							247	3	6	9							
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	202	1	1668	2	Y	12	12	1			16
							247	3	13	9							
*09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	184	1	1596	2	Y	10					26
							229	3	11	9							

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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1230	2	Y	13	14	1		9
									152	3	14	9						
05	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1110	2	Y	20	15	1		14
									130	3	22	9						
06	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1268	2	Y	12	22	1		4
									159	3	13	9						
07	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1542	2	Y	11	7	1		8
									184	3	12	9						
08	1847	N	1847	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1518	2	Y	11	15	1		4
									181	3	12	9						
*09	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-	4	1		-0-
									154	3								

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

04	120	N	37	-0-		-83	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-				32
									7	3								
05	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-				32
									9	3								
06	90	N	17	-0-		-73	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-				32
									3	3								
07	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-				32
									8	3								
08	62	N	31	-0-		-31	B	-0-	1	1	25	2	N	1				33
									4	3	1	9						
09	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-				33
									3	3								

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

04	60	N	22	-0-		-38	B	-0-	1	1	14	2	N	4				27
									3	3	4	9						
05	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	1	1	34	2	N	-0-				27
									9	3								
06	60	N	49	-0-		-11	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-				27
									9	3								
07	31	N	9	-0-		-22	B	-0-	7	2	2	3	N	-0-				27
08	31	N	30	-0-		-1	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-				27
									4	3								
09	60	N	20	-0-		-40	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-				27
									2	3								

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

04	870	N	760	-0-		-110	B	-0-	25	1	590	2	N	-0-				68
									145	3								
05	868	N	649	-0-		-219	B	-0-	21	1	503	2	N	2				70
									123	3	2	9						
06	810	N	797	-0-		-13	B	-0-	26	1	619	2	N	-0-				70
									152	3								
07	775	N	699	-0-		-76	B	-0-	23	1	538	2	N	3				73
									135	3	3	9						
08	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	22	1	570	2	N	-0-				73
									95	3								
09	810	N	579	-0-		-231	B	-0-	19	1	489	2	N	-0-				73
									71	3								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	42	1	743	2	N	4					72
							160	3	4	9							
05	1147	N	914	-0-	-233 B	-0-	60	1	701	2	N	1					73
							152	3	1	9							
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	N	4					77
							145	3	4	9							
07	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	43	1	560	2	N	1					78
							121	3	1	9							
08	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	26	1	658	2	N	2					80
							131	3	2	9							
09	870	N	522	-0-	-348 B	-0-	35	1	399	2	N	3					83
							85	3	3	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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

04	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	1031	3			N	-0-					58
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	3	3	9	N	3	3	8			58
06	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					58
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1067	3	2	9	N	2	2	8			58
08	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			58
09	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	1009	3	3	9	N	3	3	8			58

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

04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					5
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					5
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					5
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			Y	-0-					5

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					140
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2			N	-0-					140
06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-					140
07	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					140
*08	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					140
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					140

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

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

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

04	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					99
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					99
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					99
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					99
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					99
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					99

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

04	2970	X	2812	-0-	-158	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2789	-0-	-280	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2836	-0-	-233	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2893	-0-	-176	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2794	-0-	-26	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	213	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	143	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	358	-0-	-272 B	-0-	51	1	299	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	1705	N	225	-0-	-1480 B	-0-	40	1	185	2	Y	-0-					4
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	20	1	92	2	Y	2					6
							2	9									
*09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	136	1	665	2	Y	15	10	1			11
							17	9									

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

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

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

04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	39	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	62	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	54	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	52	1	235	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

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

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

04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	41	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	58	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	48	1	219	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

04	1620	N	1248	-0-	-372 B	-0-	162	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	223	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1069	-0-	-371 B	-0-	149	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	506	-0-	-796 B	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	554	-0-	-1120 B	-0-	102	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	277	-0-	-803 B	-0-	60	1	217	2	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 #: 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
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	88	1	597	2	Y	-0-					5
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5
06	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	77	1	484	2	Y	-0-	2	1			3
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	155	1	716	2	Y	-0-					3
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	111	1	533	2	Y	2					5
							2	9									
*09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	108	1	502	2	Y	22	14	1			13
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1968	-0-	-132 B	-0-	1940	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102
06	1980	N	1679	-0-	-301 B	-0-	1650	2	29	9	Y	26	77	1			51
07	2046	N	1897	-0-	-149 B	-0-	1823	2	74	9	Y	67					118
08	1953	N	1828	-0-	-125 B	-0-	1773	2	55	9	Y	50	49	1			119
09	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	1529	2	58	9	Y	53	57	1			115

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
04	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			4
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			Y	-0-					4
06	1740	N	1577	-0-	-163 B	-0-	1575	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	1829	N	1639	-0-	-190 B	-0-	1625	2	14	9	Y	13					16
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1437	2	12	9	Y	11	7	1			20
*09	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1270	2	11	9	Y	10	10	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131 B	8003	4131	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307 B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-
06	11980	X	1670	-0-	-10310 B	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1681	-0-	-2597 B	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
*09	1311	X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					3
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					2
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	143	1	692	2	Y	-0-					2
*09	870	N	391	-0-	-479 B	-0-	70	1	320	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	388	-0-	-272 B	-0-	270	2	118	9	Y	107	148	1			272
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2179	2	100	9	Y	91	297	1			189
07	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2311	2	153	9	Y	139					328
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1801	2	94	9	Y	85	132	1			281
09	2220	N	1511	-0-	-709 B	-0-	1430	2	81	9	Y	74	118	1			237

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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

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

04	2220	X	1454	-0-	-766	B	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					8
05	1902	X	1902	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8
06	1800	X	1490	-0-	-310	B	-0-	205	1	1284	2	Y	1	4	1			5
								1	9									
07	1860	X	1057	-0-	-803	B	-0-	186	1	871	2	Y	-0-					5
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1294	2	Y	5					10
								6	9									
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	298	1	1430	2	Y	13	12	1			11
								14	9									

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

04	1680	X	801	-0-	-879	B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					34
05	1271	X	922	-0-	-349	B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					34
06	1110	X	946	-0-	-164	B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			19
07	1116	X	820	-0-	-296	B	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					19
08	1116	X	963	-0-	-153	B	-0-	174	1	789	2	Y	-0-					19
*09	960	X	825	-0-	-135	B	-0-	155	1	670	2	Y	-0-	9	1			10

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

04	754	X	754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					28
05	868	X	503	-0-	-365	B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28
06	840	X	818	-0-	-22	B	-0-	93	1	560	2	Y	150	81	1			97
								165	9									
07	868	X	707	-0-	-161	B	-0-	131	1	576	2	Y	-0-					97
08	775	X	631	-0-	-144	B	-0-	113	1	496	2	Y	20					117
								22	9									
09	810	X	498	-0-	-312	B	-0-	87	1	385	2	Y	24	73	1			68
								26	9									

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

04	1080	X	500	-0-	-580	B	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					33
05	775	X	618	-0-	-157	B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33
06	750	X	678	-0-	-72	B	-0-	77	1	480	2	Y	110	67	1			76
								121	9									
07	775	X	734	-0-	-41	B	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					76
08	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	102	1	500	2	Y	1					77
								1	9									
09	690	N	538	-0-	-152	B	-0-	92	1	435	2	Y	10	44	1			43
								11	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	5	1			8
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-					8
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	736	2	1	9	Y	1	5	1			4
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					4
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	1	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			2

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
04	3030	X	2505	-0-	-525 B	-0-	27	1	2433	2	Y	41	67	1			21
							45	9									
05	3038	X	2496	-0-	-542 B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1			23
							79	9									
06	2790	X	2751	-0-	-39 B	-0-	29	1	2588	2	Y	122	73	1			72
							134	9									
07	2790	X	2563	-0-	-227 B	-0-	30	1	2415	2	Y	107	140	1			39
							118	9									
08	2511	N	2212	-0-	-299 B	-0-	31	1	2134	2	Y	43	72	1			10
							47	9									
09	2700	N	2034	-0-	-666 B	-0-	33	1	1845	2	Y	142	95	1			57
							156	9									

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
04	2220	X	2118	-0-	-102 B	-0-	26	1	2027	2	Y	59	76	1			30
							65	9									
05	2294	X	2107	-0-	-187 B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67 B	-0-	27	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2069	-0-	-132 B	-0-	28	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1945	-0-	-163 B	-0-	20	1	1925	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2115	-0-	-45 B	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188 B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	60	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	75	1	350	2	Y	-0-					1
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	2	Y	7					8
							8	9									
09	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	25	1	98	2	Y	24	16	1			16
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	963	-0-	-87 B	-0-	963	2			N	-0-					28
05	1116	X	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					28
06	1080	X	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	2			N	-0-					28
07	1116	X	821	-0-	-295 B	-0-	821	2			N	-0-					28
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					28
*09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1052	2	64	9	N	58					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1850	-0-	-850 B	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
05	1767	X	1381	-0-	-386 B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
06	1740	X	1469	-0-	-271 B	-0-	1462	2	7	9	N	6					73
07	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2325	2	11	9	N	10					83
08	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	2353	2	26	9	N	24					107
*09	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2328	2	1	9	N	1					108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	3	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	B	-0-	3	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	463	-0-	-197	B	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-

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

04	3022	X	3022	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2963	2	Y	29	39	1			15
								32	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	B	-0-	28	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2261	-0-	-281	B	-0-	28	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2327	-0-	-153	B	-0-	20	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2304	-0-	-96	B	-0-	11	1	2293	2	Y	-0-					-0-

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

04	3510	X	3411	-0-	-99	B	-0-	33	1	3376	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
								125	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3488	2	Y	181	110	1			108
								199	9									
07	3658	X	3292	-0-	-366	B	-0-	33	1	3075	2	Y	167	214	1			61
								184	9									
08	3441	X	3264	-0-	-177	B	-0-	28	1	3178	2	Y	53	102	1			12
								58	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265	B	-0-	19	1	2925	2	Y	110	78	1			44
								121	9									

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

04	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	12	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1136	-0-	-184	B	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-					-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

04	4500	X	4474	-0-	-26	B	-0-	4464	2	10	9	N	9	181	1			20
05	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28
06	4615	X	4615	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	19	9	N	17					45
07	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	4904	2	6	9	N	5					50
08	4948	X	4948	-0-	-0-	B	-0-	4903	2	45	9	N	41					91
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	4820	2	6	9	N	5					96

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

04	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4166	2	83	9	N	75					177
05	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-	4374	2	31	9	N	28	183	1			22
06	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	4271	2	25	9	N	23					45
07	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4316	2	96	9	N	87					132
08	4402	X	4127	-0-	-275	B	-0-	4098	2	29	9	N	26					158
09	4290	X	3531	-0-	-759	B	-0-	3473	2	58	9	N	53	173	1			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37770	X	30477	-0-	-7293 B	-0-	30459	2	18	9	Y	16					52
05	36859	X	29733	-0-	-7126 B	-0-	29719	2	14	9	Y	13	34	1			31
06	35070	X	29254	-0-	-5816 B	-0-	29240	2	14	9	Y	13					44
07	34441	X	30593	-0-	-3848 B	-0-	30501	2	92	9	Y	84	115	1			13
08	32891	X	29296	-0-	-3595 B	-0-	29218	2	78	9	Y	71					84
09	30480	X	25385	-0-	-5095 B	-0-	25307	2	78	9	Y	71					155

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

04	33630	X	31138	-0-	-2492 B	-0-	31061	2	77	9	Y	70					237
05	34751	X	32495	-0-	-2256 B	-0-	32416	2	79	9	Y	72	159	1			150
06	33630	X	28602	-0-	-5028 B	-0-	28544	2	58	9	Y	53					203
07	34751	X	30473	-0-	-4278 B	-0-	30410	2	63	9	Y	57	235	1			25
08	31744	X	29114	-0-	-2630 B	-0-	29062	2	52	9	Y	47					72
09	30720	X	24662	-0-	-6058 B	-0-	24609	2	53	9	Y	48					120

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1830	X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3330	X	3159	-0-	-171 B	-0-	6 185	1 9	2968	2	N	168	167	1	1	8	-0-
05	3441	X	3014	-0-	-427 B	-0-	6 4	1 9	3004	2	N	4	4	8			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	6 2	1 9	3138	2	N	2	2	8			-0-
07	3255	X	3195	-0-	-60 B	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2967	-0-	-288 B	-0-	6 3	1 9	2958	2	N	3	3	8			-0-
09	3150	X	3028	-0-	-122 B	-0-	6 1	1 9	3021	2	N	1	1	8			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	155	2	12	9	N	11					52
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	188	2	7	9	N	6					58
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	200	2	7	9	N	6					64
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					64
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					64
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					64

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494	2			N	-0-					247
05	1581	N	1443	-0-	-138 B	-0-	1443	2			N	-0-					247
06	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	1351	2			N	-0-					247
07	1550	N	1236	-0-	-314 B	-0-	1236	2			N	-0-					247
08	1457	N	1264	-0-	-193 B	-0-	1264	2			N	-0-					247
09	1350	N	1130	-0-	-220 B	-0-	1130	2			N	-0-					247

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1494	-0-	-456 B	-0-	113	1	1381	3	N	-0-					184
							3	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1688	3	N	3	32	1			155
06	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	257	1	1816	3	N	5	97	1			63
							6	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	220	1	1935	3	N	2					65
							2	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	192	1	1985	3	N	8					73
							9	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51	1	1641	3	Y	12					73
							13	9									
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38	1	1224	3	Y	12	33	1			52
							13	9									
06	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	35	1	1121	3	Y	12	36	1			28
							13	9									
07	1488	N	1032	-0-	-456 B	-0-	31	1	989	3	Y	11					39
							12	9									
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161 B	1161	35	1	1114	3	Y	11	34	1			16
							12	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1161					Y	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		8	-0-	8 B	8	8	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95	1	1168	3	N	2					106
							2	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	96	1	1251	3	N	16					122
							18	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137	1	966	3	N	3	36	1			89
							3	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	143	1	1261	3	N	3					92
							3	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	120	1	1131	3	N	4					96
							4	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32	1	1031	3	Y	8					50
							9	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	53	1	1724	3	Y	17	46	1			21
							19	9									
06	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	34	1	1089	3	Y	10	31	1			-0-
							11	9									
07	1116	N	270	-0-	-846 B	-0-	8	1	253	3	Y	8					8
							9	9									
08	DLQ G-10		896	-0-	896 B	896	26	1	850	3	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	896					Y	NO RPT					-0-

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
04	2220	X	2189	-0-	-31 B	-0-	165	1	2021	3	N	3					26
							3	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	213	1	2780	3	N	37					63
							41	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	372	1	2632	3	N	7	66	1			4
							8	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	228	1	2008	3	N	6					10
							7	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	139	1	1300	3	N	6					16
							7	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2065	-0-	-515	B	-0-	156	1 3 9	1906	3	N	3					26
05	1550	N	681	-0-	-869	B	-0-	48	1 9 9	624	3	N	8					34
06	1830	N	1775	-0-	-55	B	-0-	219	1 6 9	1550	3	N	5	39	1			-0-
07	2139	N	1886	-0-	-253	B	-0-	192	1 6 9	1688	3	N	5					5
08	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	123	1 3 9	1153	3	N	3					8
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	895	-0-	-395	B	-0-	67	1 4 9	824	3	N	4					67
05	1271	N	1098	-0-	-173	B	-0-	77	1 17 9	1004	3	N	15					82
06	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	164	1 3 9	1160	3	N	3	62	1			23
07	930	N	718	-0-	-212	B	-0-	72	1 11 9	635	3	N	10					33
08	1085	N	914	-0-	-171	B	-0-	88	1 2 9	824	3	N	2					35
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	2	1 1 9	73	3	Y	1					4
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	3	1 1 9	100	3	Y	1	3	1			2
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	4	1 1 9	135	3	Y	1	2	1			1
07	93	N	40	-0-	-53	B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		72	-0-	72	B	72	2	1 1 9	69	3	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	72					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	1590	N	1575	-0-	-15 B	-0-	119	1	1454	3	N	2					22
							2	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	149	1	1947	3	N	26					48
							29	9									
06	1590	N	1558	-0-	-32 B	-0-	192	1	1360	3	N	5	48	1			5
							6	9									
07	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	153	1	1343	3	N	5					10
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	203	1	1910	3	N	4					14
							4	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	37	1	1206	3	Y	9					70
							10	9									
05	1612	N	699	-0-	-913 B	-0-	21	1	670	3	Y	7	18	1			59
							8	9									
06	1320	N	740	-0-	-580 B	-0-	22	1	708	3	Y	9	35	1			33
							10	9									
07	1302	N	534	-0-	-768 B	-0-	16	1	509	3	Y	8					41
							9	9									
08	DLQ G-10		798	-0-	798 B	798	24	1	766	3	Y	7	22	1			26
							8	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	798					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	40	1	1281	3	Y	10					80
							11	9									
05	1302	N	1102	-0-	-200 B	-0-	33	1	1058	3	Y	10	33	1			57
							11	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10 B	-0-	42	1	1377	3	Y	10	31	1			36
							11	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	46	1	1486	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500 B	1500	45	1	1442	3	Y	12	35	1			23
							13	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1500					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	25	1	828	3	Y	6					38
							7	9									
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			27
							8	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	971	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	3	Y	7					19
							8	9									
08	DLQ G-10		1035	-0-	1035 B	1035	31	1	995	3	Y	8	23	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1035					Y	NO RPT					4

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
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	521	2	2	9	N	2					166
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	441	2	2	9	N	2					169
07	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	453	2	1	9	N	1					170
*08	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	314	2	2	9	N	2	11	1			161
09	450	N	256	-0-	-194 B	-0-	252	2	4	9	N	4					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	2	7	9	N	6					120
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	2	6	9	N	5					131
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1058	2	3	9	N	3					134
*08	1054	N	736	-0-	-318 B	-0-	732	2	4	9	N	4	26	1			112
09	1020	N	596	-0-	-424 B	-0-	588	2	8	9	N	7					119

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		672	-0-	672 B	2153	7	1	665	2	Y	-0-					60
05	2858	N	705	-0-	-2153 B	-0-	705	2			Y	-0-					60
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	94	1	724	2	Y	-0-					60
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					60
*08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					60
09	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					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
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	269	1	953	2	N	-0-					-0-
08	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	161	1	660	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	669	-0-	-471 B	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-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
04	DLQ G-10		177	-0-	177 B	1074	177	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	559	-0-	-1074 B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			Y	-0-					-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
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					10
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10
06	870	N	55	-0-	-815 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					10
08	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	9	1	52	2	N	-0-					10
*09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	32	1	216	2	N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1302	5	1	45	2	Y	-0-					25
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			25
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					25
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					25
*08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	Y	-0-					25
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					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
04	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	239	1	846	2	N	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	205	1	845	2	N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-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
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	DLQ G-10		2	-0-	2 B	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2 B	4	1	1	1	2	Y	-0-					-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
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	24	24	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	24	24	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
04	DLQ G-10		2	-0-	2 B	48	2	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	26	-0-	-48 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
04	DLQ G-10		900	-0-	900 B	1849	88	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	821	-0-	-1849 B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	319	1	1123	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	695	1	1355	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	459	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11	11	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	14	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
04	1170	N	825	-0-	-345 B	-0-	81	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	243	1	857	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	535	1	1044	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		1316	-0-	1316 B	1316	465	1	851	2	Y	-0-					-0-
*09	2794	N	1478	-0-	-1316 B	-0-	702	1	776	2	Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		800	-0-	800 B	1901	74	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	2940	N	1039	-0-	-1901 B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	59	1	792	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	177	1	787	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	1054	N	633	-0-	-421 B	-0-	259	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153 B	-0-	202	1	545	2	Y	-0-					-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
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-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
04	DLQ G-10		134	-0-	134 B	414	131	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	658	N	244	-0-	-414 B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	10	1	136	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	24	1	280	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	37	1	229	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1519	4	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1913	N	394	-0-	-1519 B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120 B	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-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
04	600	N	5	-0-	-595 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	1157	371	2			Y	-0-					90
05	1684	N	527	-0-	-1157 B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	90
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					90
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					90
*08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	83	1	513	2	Y	-0-					90
09	480	N	249	-0-	-231 B	-0-	249	2			Y	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1058	50	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	47	-0-	-1058 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	83	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	3347	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	4410	X	1063	-0-	-3347 B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	284	1	1001	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	471	1	919	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	469	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	703	-0-	-587 B	-0-	703	2			Y	-0-					-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
04	1440	N	660	-0-	-780 B	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-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
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	7	1	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		45	-0-	45 B	141	45	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	2	-0-	-141 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	111	1	522	2	Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	600	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	1367	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	843	-0-	-1367 B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	340	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	342	1	386	2	Y	-0-					-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
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					10
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					10
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
*09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					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
04	DLQ G-10		434	-0-	434 B	1332	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	603	-0-	-1332 B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	475	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	100	1	443	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	326	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	141	1	379	2	Y	-0-					-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
04	390	N	84	-0-	-306 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-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
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					50
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					50
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	-0-					50
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					50
*09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		118	-0-	118 B	718	118	2			Y	-0-					-0-
05	1092	N	374	-0-	-718 B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					-0-
05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1523	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	237	1	835	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	384	1	748	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	581	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	108	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	143	1	1661	2	N	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	234	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	940	-0-	-590 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

04	DLQ G-10		400	-0-	400 B	1577	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	1879	N	302	-0-	-1577 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	75	1	265	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	92	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	3385	97	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	4118	X	733	-0-	-3385 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	251	1	881	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1023	N	304	-0-	-719 B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	340	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571 B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176 B	11240	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	14040	X	2800	-0-	-11240 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	323	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3224	-0-	-651 B	-0-	710	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2915	-0-	-960 B	-0-	570	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2280	-0-	-900 B	-0-	209	1	2071	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		61	-0-	61 B	3736	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	6670	X	2934	-0-	-3736 B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	245	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	217	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	86	-0-	-1464 B	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	317	-0-	-1183 B	-0-	149	1	168	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	45	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	81	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	50	1	167	2	Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	73	1	264	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			92
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					92
07	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					92
08	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1410	N	1249	-0-	-161 B	-0-	1249	2			N	-0-					92

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	X	92	-0-	-15 B	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	X	79	-0-	-232 B	-0-	79	2			Y	-0-					10
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					10
06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					10
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					10

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
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2162	2	3	9	Y	3					89
05	2139	N	1558	-0-	-581 B	-0-	1558	2			Y	-0-					89
06	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			89
07	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			89
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					89
09	2250	N	2161	-0-	-89 B	-0-	2161	2			Y	-0-					89

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
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-
09	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
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	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
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					15
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2	Y	3					18
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	Y	8	25	1			1
							9	9									
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					1
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					1

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
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	N	151					168
							166	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					11
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					11
08	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-	125	1	1743	2	N	-0-					11
*09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

04	1410	N	1357	-0-	-53	B	-0-	85	1	1268	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	1457	N	1393	-0-	-64	B	-0-	88	1	1303	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	68	1	1229	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13	B	-0-	86	1	1293	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	1395	N	1282	-0-	-113	B	-0-	85	1	1194	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	1290	N	1252	-0-	-38	B	-0-	91	1	1160	2	Y	1					3
								1	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

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

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.		224	-0-	224	B	224	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		54	-0-	54	B	278	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	278					Y	-0-					-0-
*09	278	X	-0-	-0-	-278	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
09	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

04	1170	N	1145	-0-	-25	B	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		378	-0-	378	B	378	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1114	-0-	1114	B	1492	74	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		961	-0-	961	B	2453	70	1	891	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
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74 B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-17 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	223					Y	-0-					13
05	223	X	-0-	-0-	-223 B	-0-					Y	120	133	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					5
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5
06	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	96	1	1753	2	Y	84					89
							92	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	127	1	1900	2	Y	73	150	1			12
							80	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
*09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	151	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	116	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2277	-0-	2277 B	2277	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2521	-0-	2521 B	4798	168	1	2353	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2521	-0-	2521 B	7319	183	1	2338	2	Y	-0-					-0-

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
04	600	N	432	-0-	-168 B	-0-	22	1	332	2	Y	71	112	1			19
							78	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51	1	757	2	Y	84	56	1			47
							92	9									
06	587	N	563	-0-	-24 B	-0-	22	1	396	2	Y	132	87	1			92
							145	9									
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	55	105	1			42
							61	9									
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	772	2	Y	2	43	1			1
							2	9									
*09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1920	-0-	-1050 B	-0-	121	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2502	X	2105	-0-	-397 B	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1869	-0-	-84 B	-0-	117	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1678	-0-	-244 B	-0-	112	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1601	-0-	-289 B	-0-	116	1	1485	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		829	-0-	829 B	3951	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	729	-0-	-187 B	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88 B	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	612	X	5	-0-	-607 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10 B	15	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1 B	16	1	2			Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	391	X	-0-	-0-	-391 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2292	-0-	2292 B	2292	143	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1988	-0-	1988 B	4280	133	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4280					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
04	7531	X	7531	-0-	-0-	B	-0-	474	1	7049	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	375	1	5562	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	6874	X	6874	-0-	-0-	B	-0-	358	1	6509	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
07	5554	X	5554	-0-	-0-	B	-0-	347	1	5201	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	8142	X	8142	-0-	-0-	B	-0-	543	1	7593	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
*09	7157	X	7157	-0-	-0-	B	-0-	518	1	6638	2	Y	1					5
								1	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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

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

04	600	N	558	-0-	-42	B	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		551	-0-	551	B	551	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	B	911	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

04	2730	X	581	-0-	-2149	B	-0-	539	1	42	9	Y	38	42	1			10
05	2728	X	600	-0-	-2128	B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
								10	9									
06	1781	X	540	-0-	-1241	B	-0-	507	1	33	9	Y	30	14	1			21
07	558	X	169	-0-	-389	B	-0-	158	1	11	9	Y	10	23	1			8
08	558	N	277	-0-	-281	B	-0-	258	1	19	9	Y	17	14	1			11
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					12

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1620	N	1372	-0-	-248	B	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	299	1	1918	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

04	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3311	2	Y	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3552	2	Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	B	-0-	243	1	3115	2	Y	-0-					-0-

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

04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					3
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					3
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					3
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					3
09	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	T. A.		321	-0-	321 B	1917	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	2384	X	467	-0-	-1917 B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1480	-0-	1480 B	1480	183	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1480					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	117	1	1747	2	Y	1	58	1			15
							1	9									
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					15
07	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	110	1	1658	2	Y	16					31
							18	9									
08	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					31
*09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	17					48
							19	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

04	2190	N	2079	-0-	-111 B	-0-	518	1	1561	2	N	-0-					70
05	2325	N	2284	-0-	-41 B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
							50	9									
06	2370	N	2324	-0-	-46 B	-0-	572	1	1752	2	N	-0-					17
07	2139	N	1997	-0-	-142 B	-0-	459	1	1538	2	N	-0-					17
08	2294	N	2242	-0-	-52 B	-0-	602	1	1640	2	N	-0-					17
*09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	650	1	1684	2	N	-0-					17

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	114	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	110	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2157	-0-	2157 B	2157	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1293	-0-	1293 B	3450	86	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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.	1797	-0-	1797 B	1797	1797	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1679	-0-	1679 B	3476	1679	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2347					Y	-0-					-0-
05	3955	X	1608	-0-	-2347 B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	748	-0-	748 B	748	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	572	-0-	572 B	1320	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	520	-0-	520 B	1840	38	1	482	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

04	3090	X	2685	-0-	-405 B	-0-	166	1	2473	2	Y	42	47	1			11
							46	9									
05	3193	X	2216	-0-	-977 B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
06	2778	X	-0-	-0-	-2778 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	2449	X	40	-0-	-2409 B	-0-	2	1	35	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

04	2250	X	2225	-0-	-25 B	-0-	232	1	1989	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0- B	-0-	259	1	2150	2	Y	-0-					2
06	2190	X	2145	-0-	-45 B	-0-	224	1	1921	2	Y	-0-					2
07	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	240	1	2075	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		2192	-0-	2192 B	2192	235	1	1957	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2156	-0-	2156 B	4348	232	1	1916	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

04	2050	X	2050	-0-	-0- B	-0-	129	1	1921	2	Y	-0-	14	1			3
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					3
06	1457	N	750	-0-	-707 B	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					3
07	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-	49	1	730	2	Y	15					18
							17	9									
08	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					18
*09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	53	1	683	2	Y	17					35
							19	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	X	841	-0-	-0-	B	-0-	104	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
05	1033	X	1033	-0-	-0-	B	-0-	117	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	986	-0-	-131	B	-0-	108	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2285	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	124	1	882	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2005	2	Y	1					2
								1	9									

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2518	-0-	-1712	B	-0-	157	1	2344	2	Y	15	16	1			4
								17	9									
05	4247	X	2295	-0-	-1952	B	-0-	145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
06	4110	X	2164	-0-	-1946	B	-0-	112	1	2041	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
07	4061	X	2243	-0-	-1818	B	-0-	139	1	2091	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
08	DLQ G-10		1402	-0-	1402	B	1402	93	1	1301	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		487	-0-	487	B	487	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		460	-0-	460	B	947	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		468	-0-	468	B	1415	34	1	434	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	B	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180	B	-0-	32	1	268	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
04	1890	X	1199	-0-	-691 B	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-	107	1			27
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27
06	1591	X	961	-0-	-630 B	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					27
07	1240	X	1219	-0-	-21 B	-0-	75	1	1120	2	Y	22					49
							24	9									
08	1666	X	1666	-0-	-0- B	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-					49
*09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	262	1	3360	2	Y	28					77
							31	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	275	1	1939	2	Y	13					14
							14	9									
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1320	-0-	-270 B	-0-	86	1	1234	2	Y	-0-					14
07	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					14
08	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					14
*09	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-					14

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3965	-0-	-205 B	-0-	413	1	3542	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4
06	4170	X	3946	-0-	-224 B	-0-	412	1	3534	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3861	-0-	-262 B	-0-	400	1	3457	2	Y	4					8
							4	9									
08	4123	X	3932	-0-	-191 B	-0-	422	1	3510	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3923	-0-	-67 B	-0-	421	1	3484	2	Y	16	19	1			5
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	441	-0-	-159 B	-0-	55	1	384	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
06	483	N	397	-0-	-86 B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					2
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					2
*09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					2

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

04	3390	X	2134	-0-	-1256 B	-0-	191	1	1899	2	Y	40					163
							44	9									
05	3503	X	3033	-0-	-470 B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
							41	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260 B	-0-	178	1	2562	2	Y	-0-					22
07	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	202	1	2569	2	Y	-0-					22
08	2832	X	2832	-0-	-0- B	-0-	190	1	2578	2	Y	58					80
							64	9									
*09	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	203	1	2693	2	Y	-0-					80

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

04	4980	X	4736	-0-	-244 B	-0-	298	1	4438	2	Y	-0-					83
05	5146	X	4361	-0-	-785 B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15
06	4759	X	4222	-0-	-537 B	-0-	220	1	4002	2	Y	-0-					15
07	4619	X	4489	-0-	-130 B	-0-	279	1	4185	2	Y	23					38
							25	9									
08	4619	X	4248	-0-	-371 B	-0-	284	1	3964	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4049	-0-	-421 B	-0-	293	1	3756	2	Y	-0-					38

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

04	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	173	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	129	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469 B	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	132	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	146	1	1870	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1973	-0-	-907	B	-0-	124	1	1840	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	2418	X	1942	-0-	-476	B	-0-	122	1	1817	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	2190	X	1818	-0-	-372	B	-0-	94	1	1718	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84	B	-0-	122	1	1833	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	B	1852	123	1	1722	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
09	DLQ G-10		1759	-0-	1759	B	3611	127	1	1630	2	Y	2					6
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2405	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2560	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2811	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	2728	N	2318	-0-	-410	B	-0-	155	1	2160	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*09	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2724	2	Y	1					3
								1	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		494	-0-	494	B	494	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206	B	700	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	700	X	-0-	-0-	-700	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2930	2	Y	23	25	1			6
								25	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3126	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
06	2923	X	2923	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2753	2	Y	17	10	1			12
								19	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2960	2	Y	18	16	1			14
								20	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3078	2	Y	17	20	1			11
								19	9									
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3050	2	Y	7					18
								8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

04	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	549	1	3867	2	Y	27					30
								30	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-					30
06	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2828	2	Y	-0-					30
07	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3031	2	Y	-0-					30
08	3937	X	3288	-0-	-649	B	-0-	226	1	3062	2	Y	-0-					30
09	3810	X	3050	-0-	-760	B	-0-	213	1	2837	2	Y	-0-					30

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

04	5310	X	711	-0-	-4599	B	-0-	44	1	658	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	3472	X	1228	-0-	-2244	B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	2478	X	2478	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	1874	X	1874	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1750	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
08	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	B	1873	125	1	1744	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	B	3198	96	1	1228	2	Y	1					4
								1	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

04	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	2	Y	-0-					106
05	2459	X	2459	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19
06	1805	X	1805	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1711	2	Y	-0-					19
07	2651	X	2651	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2456	2	Y	28					47
								31	9									
08	2666	X	1972	-0-	-694	B	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					47
09	2580	X	1248	-0-	-1332	B	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					47

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	2212	1	2456	2	Y	-0-					27
05	2325	X	2121	-0-	-204 B	-0-	2121	1			Y	-0-					27
06	2250	X	2084	-0-	-166 B	-0-	2084	1			Y	-0-					27
07	2325	X	2170	-0-	-155 B	-0-	285	1	1712	2	Y	157	177	1			7
							173	9									
08	3503	X	2221	-0-	-1282 B	-0-	318	1	1831	2	Y	65					72
							72	9									
09	3390	X	1852	-0-	-1538 B	-0-	288	1	1564	2	Y	-0-					72

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

04	T. A.		2561	-0-	2561 B	5166	2561	2			Y	-0-					-0-
05	6426	X	1260	-0-	-5166 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1276	-0-	1276 B	1276	1276	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1669	-0-	1669 B	2945	1669	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		978	-0-	978 B	3923	978	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

04	3750	X	3678	-0-	-72 B	-0-	384	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	442	1	3667	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	396	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3697	-0-	-178 B	-0-	384	1	3313	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	397	1	3305	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3466	-0-	-344 B	-0-	374	1	3092	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

04	1004	X	1004	-0-	-0- B	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0- B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1129	X	-0-	-0-	-1129 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0- B	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	788	-0-	-80 B	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	194	-0-	-646 B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	213	1	3177	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	182	1	3309	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	230	1	3446	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3596	X	3407	-0-	-189 B	-0-	227	1	3173	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	3480	X	2919	-0-	-561 B	-0-	211	1	2706	2	Y	2					6
							2	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

04	1290	N	1213	-0-	-77 B	-0-	1213	2			Y	-0-					27
05	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	2			Y	-0-					27
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			Y	-0-					27
07	T. A.		1047	-0-	1047 B	1047	1047	2			Y	-0-					27
08	T. A.		999	-0-	999 B	2046	999	2			Y	-0-					27
09	T. A.		972	-0-	972 B	3018	972	2			Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	3538	2	13	9	Y	12					14
05	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	2			Y	-0-					14
06	3771	X	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	2			Y	-0-					14
07	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	562	1	3379	2	Y	4					18
							4	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	588	1	3380	2	Y	-0-					18
*09	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	588	1	3196	2	Y	-0-					18

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

04	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	213	1	3163	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
06	3330	X	3128	-0-	-202 B	-0-	162	1	2943	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	216	1	3239	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
08	3503	X	3293	-0-	-210 B	-0-	218	1	3051	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
09	3390	X	3264	-0-	-126 B	-0-	236	1	3019	2	Y	8					23
							9	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

04	900	X	333	-0-	-567 B	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	782	-0-	-1678 B	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0- B	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

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		896	-0-	896 B	896	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6103	-0-	6103 B	6999	408	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4569	-0-	4569 B	11568	331	1	4238	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

04	1560	X	1174	-0-	-386 B	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	193	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345 B	1345	160	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		434	-0-	434 B	1779	54	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		866	-0-	866 B	2645	117	1	749	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	302	1	2593	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2
06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	288	1	2469	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2804	-0-	-203 B	-0-	291	1	2511	2	Y	2					4
							2	9									
08	3069	N	2799	-0-	-270 B	-0-	300	1	2499	2	Y	-0-					4
09	2760	N	2668	-0-	-92 B	-0-	288	1	2380	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	251	1	3735	2	Y	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	258	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	202	1	3683	2	Y	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	264	1	3968	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3711	-0-	-381 B	-0-	248	1	3463	2	Y	-0-					-0-
*09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	294	1	3760	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124 B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2095	-0-	-137 B	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
*09	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	597	1	5125	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	5580	X	5251	-0-	-329 B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4
06	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	565	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5549	X	5131	-0-	-418 B	-0-	532	1	4595	2	Y	4					8
							4	9									
08	5549	X	5018	-0-	-531 B	-0-	538	1	4480	2	Y	-0-					8
09	5370	X	5097	-0-	-273 B	-0-	548	1	4531	2	Y	16	19	1			5
							18	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

04	7262	X	7262	-0-	-0- B	-0-	7262	2			Y	-0-					112
05	6324	X	4921	-0-	-1403 B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58
06	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	2			Y	-0-					58
07	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7223	2			Y	-0-					58
08	7080	X	7080	-0-	-0- B	-0-	7080	2			Y	-0-					58
09	6000	X	5855	-0-	-145 B	-0-	5855	2			Y	-0-					58

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

04	1680	X	685	-0-	-995 B	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1200	-0-	-660 B	-0-	78	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1286	-0-	-636 B	-0-	94	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1402	-0-	-548 B	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	260	1	1828	2	Y	13					14
							14	9									
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1304	-0-	-286 B	-0-	85	1	1219	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	115	1	1461	2	Y	-0-					14
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	106	1	1438	2	Y	-0-					14
*09	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					14

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

04	3690	X	2707	-0-	-983 B	-0-	282	1	2421	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	2	Y	-0-					2
06	3690	X	2250	-0-	-1440 B	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					2
07	2728	X	2150	-0-	-578 B	-0-	223	1	1926	2	Y	1					3
							1	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	322	1	2684	2	Y	-0-					3
*09	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	304	1	2514	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2150	-0-	-280 B	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374 B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177 B	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	165	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560 B	1560	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1560					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	681	1	3655	2	Y	23	92	1			6
							25	9									
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	9									
06	4238	X	3836	-0-	-402 B	-0-	501	1	3335	2	Y	-0-					15
07	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	641	1	4326	2	Y	25					40
							28	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	666	1	3919	2	Y	4	34	1			10
							4	9									
*09	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	643	1	3652	2	Y	18					28
							20	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	108	1	1606	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	122	1	2220	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	130	1	1948	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	122	1	1702	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
09	1650	N	1533	-0-	-117 B	-0-	111	1	1419	2	Y	3					8
							3	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3324	-0-	-246 B	-0-	3311	2	13	9	Y	12					14
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14
06	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			Y	-0-					14
07	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	553	1	3326	2	Y	4					18
							4	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0- B	-0-	581	1	3340	2	Y	-0-					18
*09	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	569	1	3094	2	Y	-0-					18

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	2895	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	662	-0-	-2221 B	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2371	-0-	-209 B	-0-	2358	2	13	9	Y	12					14
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14
06	2520	X	2481	-0-	-39 B	-0-	2481	2			Y	-0-					14
07	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	361	1	2168	2	Y	4					18
							4	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616 B	2616	387	1	2229	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2495	-0-	2495 B	5111	388	1	2107	2	Y	-0-					18

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

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

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0- B	-0-	2591	2	7	9	Y	6					7
05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			Y	-0-					7
06	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			Y	-0-					7
07	2697	X	2693	-0-	-4 B	-0-	384	1	2307	2	Y	2					9
							2	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49 B	-0-	401	1	2309	2	Y	-0-					9
09	2580	N	2456	-0-	-124 B	-0-	382	1	2074	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
04	2760	X	2344	-0-	-416 B	-0-	2344	2			N	-0-					12
05	2852	X	2445	-0-	-407 B	-0-	2445	2			N	-0-					12
06	2730	X	2240	-0-	-490 B	-0-	2240	2			N	-0-					12
07	2821	X	2077	-0-	-744 B	-0-	2077	2			N	-0-					12
08	2449	N	2236	-0-	-213 B	-0-	2236	2			N	-0-					12
09	2250	N	2057	-0-	-193 B	-0-	2057	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2590	2	50	9	Y	45					63
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15
06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			Y	-0-					15
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			Y	-0-					15
08	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			Y	-0-					15
*09	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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	183	-0-	183 B	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

04	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	131	1	394	2	Y	39					39
							43	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	34	1			5
06	697	X	-0-	-0-	-697 B	-0-					Y	-0-					5
07	1140	X	1140	-0-	-0- B	-0-	262	1	878	2	Y	-0-					5
08	527	X	116	-0-	-411 B	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					5
09	510	X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

04	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	382	1	2050	2	Y	91	89	1			23
							100	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	453	1	2458	2	Y	35					58
							39	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	438	1	2914	2	Y	-0-					58
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	392	1	2645	2	Y	113					171
							124	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	481	1	2826	2	Y	14	145	1			40
							15	9									
*09	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	457	1	2598	2	Y	72					112
							79	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	473	1	4062	2	Y	46	37	1			21
							51	9									
05	5270	X	3907	-0-	-1363 B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21
06	5041	X	2422	-0-	-2619 B	-0-	253	1	2169	2	Y	-0-					21
07	5526	X	5526	-0-	-0- B	-0-	571	1	4932	2	Y	21					42
							23	9									
08	5052	X	5052	-0-	-0- B	-0-	542	1	4510	2	Y	-0-					42
*09	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	514	1	4253	2	Y	75	93	1			24
							83	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

04	2130 X	-0-	-0-	-2130	B	-0-			Y	-0-			4
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	B	-0-			Y	-0-			4
06	357 X	-0-	-0-	-357	B	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

04	16552 X	16552	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15489	2	Y	20	22	1		5
							22	9								
05	16360 X	16360	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	15320	2	Y	7	8	1		4
							8	9								
06	15489 X	15489	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14668	2	Y	14	8	1		10
							15	9								
07	17174 X	17174	-0-	-0-	B	-0-	1072	1	16084	2	Y	16	14	1		12
							18	9								
08	16709 X	16152	-0-	-557	B	-0-	1078	1	15059	2	Y	14	17	1		9
							15	9								
09	16170 X	15699	-0-	-471	B	-0-	1137	1	14556	2	Y	5				15
							6	9								

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

04	5665 X	5665	-0-	-0-	B	-0-	700	1	4952	2	Y	12	14	1		3
							13	9								
05	4774 X	4377	-0-	-397	B	-0-	496	1	3877	2	Y	4	5	1		2
							4	9								
06	5963 X	5963	-0-	-0-	B	-0-	652	1	5301	2	Y	9	5	1		6
							10	9								
07	6110 X	6110	-0-	-0-	B	-0-	726	1	5372	2	Y	11	9	1		8
							12	9								
08	5084 X	5073	-0-	-11	B	-0-	625	1	4438	2	Y	9	11	1		6
							10	9								
09	4920 X	4452	-0-	-468	B	-0-	600	1	3849	2	Y	3				9
							3	9								

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9438	X	9438	-0-	-0-	B	-0-	594	1	8840	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	611	1	9072	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-	474	1	8631	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-	634	1	9509	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	9672	X	9587	-0-	-85	B	-0-	640	1	8944	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	9360	X	8244	-0-	-1116	B	-0-	597	1	7646	2	Y	1					3
								1	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	17449	-0-	-911	B	-0-	2122	1	15023	2	N	276	304	1			73
								304	9									
05	18476	X	17244	-0-	-1232	B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
								120	9									
06	17880	X	15478	-0-	-2402	B	-0-	1672	1	13589	2	N	197	120	1			138
								217	9									
07	18476	X	17659	-0-	-817	B	-0-	2075	1	15343	2	N	219	188	1			169
								241	9									
08	18042	X	16607	-0-	-1435	B	-0-	2022	1	14364	2	N	201	239	1			131
								221	9									
09	17460	X	15924	-0-	-1536	B	-0-	2136	1	13705	2	N	75					213
								83	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8180	-0-	-1360	B	-0-	509	1	7584	2	Y	79	84	1			21
								87	9									
05	9858	X	7556	-0-	-2302	B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
								28	9									
06	8734	X	8318	-0-	-416	B	-0-	430	1	7826	2	Y	56	31	1			39
								62	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0-	B	-0-	510	1	7652	2	Y	54	51	1			42
								59	9									
08	7973	X	7973	-0-	-0-	B	-0-	528	1	7382	2	Y	57	62	1			37
								63	9									
09	7680	X	7312	-0-	-368	B	-0-	528	1	6764	2	Y	18					58
								20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	24006	-0-	-84 B	-0-	3691	1	20139	2	N	160	176	1			95
							176	9									
05	24893	X	23478	-0-	-1415 B	-0-	3574	1	19853	2	N	46					141
							51	9									
06	24090	X	23588	-0-	-502 B	-0-	3589	1	19918	2	N	74	166	1			49
							81	9									
07	24800	X	24025	-0-	-775 B	-0-	3832	1	20160	2	N	30					79
							33	9									
08	24800	X	23785	-0-	-1015 B	-0-	3851	1	19758	2	N	160	184	1			55
							176	9									
09	24000	X	23025	-0-	-975 B	-0-	3699	1	19283	2	N	39					94
							43	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

04	1200	N	317	-0-	-883 B	-0-	317	2			N	-0-					74
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					74
06	630	N	249	-0-	-381 B	-0-	249	2			N	-0-					74
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					74
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					74
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	830	2	23	9	Y	21	25	1			18
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	645	2	22	9	Y	20					38
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	812	2	29	9	Y	26	57	1			7
07	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	704	2	21	9	Y	19					26
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	680	2	8	9	Y	7	28	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					Y	NO RPT					5

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	830	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	309	2	15	9	Y	14					26
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	Y	28	46	1			8
07	868	N	409	-0-	-459 B	-0-	405	2	4	9	Y	4					12
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	774	2	9	9	Y	8	15	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT					5

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1213	2	19	9	Y	17	34	1			14
05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					32
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1712	2	35	9	Y	32	55	1			9
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1302	2	9	9	Y	8					17
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1149	2	11	9	Y	10	20	1			7
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					Y	NO RPT					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1469	2	17	9	Y	15	14	1			12
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1599	2	15	9	Y	14					26
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1509	2	23	9	Y	21	41	1			6
07	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1494	2	19	9	Y	17					23
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1524	2	17	9	Y	15	28	1			10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					10

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	1447	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1891	X	1032	-0-	-859 B	-0-	1010	2	22	9	Y	20					33
06	1859	X	1859	-0-	-0- B	-0-	1828	2	31	9	Y	28	53	1			8
07	1891	X	1532	-0-	-359 B	-0-	1515	2	17	9	Y	15					23
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9	26	1			6
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					6

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1171	2	19	9	Y	17	21	1			14
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	982	2	23	9	Y	21					35
06	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	899	2	31	9	Y	28	55	1			8
07	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1195	2	22	9	Y	20					28
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	938	2	11	9	Y	10	31	1			7
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1796	-0-	-304 B	-0-	1796	2			N	-0-					93
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					93
06	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					93
07	1860	N	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	2			N	-0-					93
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					93
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4371	X	4288	-0-	-83 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	2847	-0-	-1503 B	-0-	2750	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	4495	X	2594	-0-	-1901 B	-0-	2494	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3390	X	903	-0-	-2487 B	-0-	903	2			Y	-0-					49
07	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3568	2	98	9	Y	89	87	1			51
08	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3330	2	87	9	Y	79	90	1			40
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					Y	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	2			Y	-0-	5	1			4
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1424	2	9	9	Y	8					12
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	7	1			13
07	1519	N	1272	-0-	-247 B	-0-	1263	2	9	9	Y	8	9	1			12
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1146	2	19	9	Y	17	18	1			11
*09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1579	2	14	9	Y	13	9	1			15

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					48
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					48
06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1481	2	250	9	N	227	178	1			97
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					97
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					97
09	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	2			N	-0-					97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4402	X	4288	-0-	-114 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4380	X	4350	-0-	-30 B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-	25	1			17
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					53
06	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2576	2	30	9	Y	27	32	1			48
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			47
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			45
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			46

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			Y	-0-	8	1			5
05	2697	X	2570	-0-	-127 B	-0-	2558	2	12	9	Y	11					16
06	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10	1			17
07	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	2750	2	11	9	Y	10	12	1			15
08	2635	X	2635	-0-	-0- B	-0-	2612	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	2438	2	14	9	Y	13	11	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
04	3630	X	2971	-0-	-659 B	-0-	2874	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	2666	X	2518	-0-	-148 B	-0-	2418	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			Y	-0-					49
07	3069	X	2425	-0-	-644 B	-0-	2328	2	97	9	Y	88	86	1			51
08	2258	X	2258	-0-	-0- B	-0-	2172	2	86	9	Y	78	89	1			40
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					40

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-					41
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					77
06	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2576	2	29	9	Y	26	31	1			72
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			71
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			69
*09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					92
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					92
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					92
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					92
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					92
09	2040	N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487	2			N	-0-					92

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	5	74	1	1	8	32
							6	9									
05	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	241	1	1485	3	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	228	1	1387	3	N	-0-					33
07	1798	N	1619	-0-	-179 B	-0-	229	1	1389	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	219	1	1383	3	N	2	2	8			33
							2	9									
*09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	239	1	1478	3	N	1	1	8			33
							1	9									

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

04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	557	1	2146	3	N	11	1	8			70
							12	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	539	1	2119	3	N	3	1	8			72
							3	9									
06	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	552	1	2107	3	N	3					75
							3	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	503	1	1993	3	N	4	1	8			78
							4	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	512	1	2008	3	N	7					85
							8	9									
*09	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	499	1	1859	3	N	11	1	8			95
							12	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

04	DLQ G-10		4191	-0-	4191 B	11773	861	1	3317	3	Y	12	3	8			52
							13	9									
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	15979	851	1	3341	3	Y	13	1	8			64
							14	9									
06	19708	X	3729	-0-	-15979 B	-0-	773	1	2947	3	Y	8	51	1	1	8	20
							9	9									
07	4340	X	3765	-0-	-575 B	-0-	756	1	2995	3	Y	13	2	8			31
							14	9									
08	4340	X	3319	-0-	-1021 B	-0-	672	1	2635	3	Y	11	4	8			38
							12	9									
09	4200	X	3007	-0-	-1193 B	-0-	636	1	2367	3	Y	4	2	8			40
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1375	2	N	21	2	8			82
									23	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1423	2	N	25	1	8			106
									28	9									
06	1500	N	1484	-0-	-16	B	-0-		64	1	1403	2	N	15	96	1	1	8	24
									17	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1536	2	N	19	1	8			42
									21	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1547	2	N	19					61
									21	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1511	2	N	22	1	8			82
									24	9									

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

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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-		27	1	1144	3	N	42	42	1			-0-
									46	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1219	3	N	21	21	1			-0-
									23	9									
06	1410	N	1055	-0-	-355	B	-0-		59	1	976	3	N	18	18	1			-0-
									20	9									
07	1271	N	1057	-0-	-214	B	-0-		64	1	967	3	N	24	24	1			-0-
									26	9									
08	1333	N	1127	-0-	-206	B	-0-		59	1	1054	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
09	1050	N	861	-0-	-189	B	-0-		55	1	786	3	N	18	18	1			-0-
									20	9									

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

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
04	DLQ G-10		3021	-0-	3021	B	8946		621	1	2393	3	Y	6					38
									7	9									
05	DLQ G-10		3004	-0-	3004	B	11950		608	1	2388	3	Y	7					45
									8	9									
06	14993	X	3043	-0-	-11950	B	-0-		629	1	2399	3	Y	14	42	1			17
									15	9									
07	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-		636	1	2517	3	Y	9					26
									10	9									
08	3180	X	3180	-0-	-0-	B	-0-		644	1	2524	3	Y	11					37
									12	9									
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-		656	1	2443	3	Y	5					42
									6	9									

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

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
04	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-		582	1	2241	3	N	13	5	8			50
									14	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-		653	1	2563	3	N	13	1	8			62
									14	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-		661	1	2521	3	N	7	1	8			68
									8	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-		653	1	2585	3	N	18	1	8			85
									20	9									
08	3287	X	3287	-0-	-0-	B	-0-		665	1	2609	3	N	12	3	8			94
									13	9									
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	B	-0-		681	1	2536	3	N	21	3	8			112
									23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1692	3	N	7	3	8			47
								8	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	480	1	1884	3	N	2	1	8			48
								2	9									
06	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1877	3	N	6	2	8			52
								7	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	565	1	2240	3	N	13	3	8			62
								14	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	608	1	2383	3	N	7	4	8			65
								8	9									
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	587	1	2186	3	N	8	1	8			72
								9	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2197	-0-	-53	B	-0-	446	1	1720	3	N	28	1	8			109
								31	9									
05	2387	N	2180	-0-	-207	B	-0-	440	1	1729	3	N	10					119
								11	9									
06	2130	N	2096	-0-	-34	B	-0-	435	1	1660	3	N	1	78	1			42
								1	9									
07	2263	N	2166	-0-	-97	B	-0-	437	1	1729	3	N	-0-					42
08	2170	N	1957	-0-	-213	B	-0-	396	1	1554	3	N	6					48
								7	9									
09	2100	N	1986	-0-	-114	B	-0-	420	1	1566	3	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	30	-0-	30	B	30	6	1	24	3	N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1421	-0-	-109	B	-0-	290	1	1116	3	N	14	2	8			90
								15	9									
05	1550	N	1371	-0-	-179	B	-0-	276	1	1082	3	N	12					102
								13	9									
06	1590	N	1419	-0-	-171	B	-0-	291	1	1110	3	N	16	81	1			37
								18	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1203	3	N	16	1	8			52
								18	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1183	3	N	17	1	8			68
								19	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29	B	-0-	290	1	1080	3	N	10					78
								11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	X	384	-0-	-0- B	-0-	54	1	330	3	N	-0-					57
05	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	3	N	-0-					57
06	349	X	349	-0-	-0- B	-0-	49	1	300	3	N	-0-					57
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	339	3	N	25					82
							28	9									
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	55	1	346	3	N	16	1	8			97
							18	9									
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	45	1	277	3	N	3	80	1			20
							3	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	332	1	2033	3	N	17	2	8			70
							19	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	336	1	2076	3	N	18	1	8			87
							20	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	328	1	1993	3	N	8	62	1	1	8	32
							9	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	330	1	2004	3	N	6	3	8			35
							7	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	330	1	2085	3	N	3	3	8			35
							3	9									
*09	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	331	1	2042	3	N	1	1	8			35
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	625	1	2409	3	N	3	3	8			25
							3	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	577	1	2201	3	N	-0-					25
07	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	585	1	2315	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	634	1	2484	3	N	3	3	8			25
							3	9									
*09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	620	1	2311	3	N	1	1	8			25
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	53	1	1598	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
							1	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	58	1	1747	2	N	-0-					50
07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	60	1	1815	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	1736	N	1379	-0-	-357 B	-0-	44	1	1333	2	N	2	2	8			50
							2	9									
09	1800	N	1431	-0-	-369 B	-0-	46	1	1384	2	N	1	1	8			50
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
04	3720	X	3528	-0-	-192 B	-0-	122	1	3352	2	Y	49	59	1			10
							54	9									
05	3844	X	3336	-0-	-508 B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
							9	9									
06	3600	X	3317	-0-	-283 B	-0-	108	1	3187	2	Y	20	25	1			13
							22	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	137	1	3658	2	Y	21					34
							23	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	132	1	3467	2	Y	-0-					34
*09	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	122	1	3265	2	Y	36	36	1			34
							40	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	18	1	503	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	1200	N	688	-0-	-512 B	-0-	15	1	672	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-	26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136 B	-0-	21	1	982	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	17	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	N	636	-0-	-542 B	-0-	13	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	411	-0-	-579 B	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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-
09	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

04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1511	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1891	N	1556	-0-	-335 B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340 B	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11	9	N	10					48
05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4018	2	46	9	N	42					90
06	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4009	2	13	9	N	12					102
07	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3337	2	14	9	N	13					115
08	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2774	2	11	9	N	10					125
*09	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2696	2	17	9	N	15					140

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	3457	2	30	9	N	27					109
05	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-	3489	2	36	9	N	33					142
06	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	3296	2	28	9	N	25					167
07	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3876	2	41	9	N	37	188	1	1	8	15
08	4494	X	4494	-0-	-0-	B	-0-	4461	2	33	9	N	30					45
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3652	2	36	9	N	33					78

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	34860	X	31943	-0-	-2917 B	-0-	31765	2	178	9	N	162	181	1			132
05	35216	X	32140	-0-	-3076 B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120
06	32820	X	29464	-0-	-3356 B	-0-	29315	2	149	9	N	135	178	1			77
07	33914	X	31566	-0-	-2348 B	-0-	31412	2	154	9	N	140					217
08	36183	X	36183	-0-	-0- B	-0-	36030	2	153	9	N	139	179	1			177
*09	34402	X	34402	-0-	-0- B	-0-	34257	2	145	9	N	132	180	1			129

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

04	59550	X	52151	-0-	-7399 B	-0-	51688	2	463	9	N	421	556	1	4	8	53
05	61535	X	52743	-0-	-8792 B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112
06	59550	X	47895	-0-	-11655 B	-0-	47506	2	389	9	N	354	367	1			99
07	56110	X	51292	-0-	-4818 B	-0-	50890	2	402	9	N	365	372	1			92
08	54436	X	44928	-0-	-9508 B	-0-	44531	2	397	9	N	361	351	1			102
09	52140	X	42759	-0-	-9381 B	-0-	42377	2	382	9	N	347	363	1			86

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

04	60930	X	40453	-0-	-20477 B	-0-	39999	2	454	9	Y	413	467	1			112
05	62961	X	41206	-0-	-21755 B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52
06	59130	X	38874	-0-	-20256 B	-0-	38441	2	433	9	Y	394	341	1			105
07	53661	X	49352	-0-	-4309 B	-0-	48839	2	513	9	Y	466	519	1			52
08	48484	X	47347	-0-	-1137 B	-0-	46783	2	564	9	Y	513	486	1			79
*09	43436	X	43436	-0-	-0- B	-0-	42927	2	509	9	Y	463	437	1			105

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

04	47370	X	32714	-0-	-14656 B	-0-	32469	2	245	9	Y	223	189	1			60
05	38316	X	33960	-0-	-4356 B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34
06	30563	X	30563	-0-	-0- B	-0-	30295	2	268	9	Y	244	213	1			65
07	34704	X	34704	-0-	-0- B	-0-	34419	2	285	9	Y	259	295	1			29
08	35802	X	35802	-0-	-0- B	-0-	35465	2	337	9	Y	306	288	1			47
*09	35491	X	35491	-0-	-0- B	-0-	35162	2	329	9	Y	299	279	1			67

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

04	112412	X	112412	-0-	-0- B	-0-	112019	2	393	9	Y	357	273	1			96
05	131160	X	131160	-0-	-0- B	-0-	130673	2	487	9	Y	443	491	1			48
06	113492	X	113492	-0-	-0- B	-0-	113122	2	370	9	Y	336	294	1			90
07	118241	X	118241	-0-	-0- B	-0-	117882	2	359	9	Y	326	380	1			36
08	111119	X	111119	-0-	-0- B	-0-	110732	2	387	9	Y	352	334	1			54
*09	99067	X	99067	-0-	-0- B	-0-	98727	2	340	9	Y	309	294	1			69

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

04	1950	N	1354	-0-	-596 B	-0-	59 4	1 9	1291	2	Y	4	31	1			4
05	2046	N	1277	-0-	-769 B	-0-	56 7	1 9	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63 4	1 9	1379	2	Y	4	6	1			1
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	63 3	1 9	1367	2	Y	3	3	1			1
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	61 8	1 9	1319	2	Y	7	6	1			2
*09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	74 6	1 9	1609	2	Y	5	3	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	116	1	2512	2	Y	22	41	1			12
							24	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
							31	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	115	1	2509	2	Y	19	34	1			4
							21	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	136	1	2958	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
08	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	130	1	2822	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
*09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	141	1	3057	2	Y	32	17	1			24
							35	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1073	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	52	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	52	1	1135	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	52	1	1124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5538	-0-	-132 B	-0-	243	1	5292	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	6851	X	6024	-0-	-827 B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
							24	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	7686	X	7686	-0-	-0- B	-0-	338	1	7345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6750	X	6750	-0-	-0- B	-0-	297	1	6447	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	7410	X	7115	-0-	-295 B	-0-	313	1	6795	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2128	-0-	-122 B	-0-	93	1	2023	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
							17	9									
06	2160	N	1642	-0-	-518 B	-0-	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
							11	9									
07	2201	N	1575	-0-	-626 B	-0-	69	1	1494	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	1829	N	1668	-0-	-161 B	-0-	72	1	1574	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
*09	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	73	1	1593	2	Y	17	9	1			13
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2414	-0-	-166 B	-0-	184	1	2206	2	Y	22	40	1			25
							24	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
							28	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
07	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	209	1	2593	2	Y	33	18	8			23
							36	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188 B	-0-	193	1	2549	2	Y	14	25	1			12
							15	9									
*09	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	206	1	2678	2	Y	18	25	1			5
							20	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	50	1	1092	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3190	-0-	-560 B	-0-	242	1	2897	2	Y	46	57	1			51
							51	9									
05	3875	X	3429	-0-	-446 B	-0-	269	1	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
							57	9									
06	3750	X	3282	-0-	-468 B	-0-	249	1	2997	2	Y	33	52	1			19
							36	9									
07	3875	X	3503	-0-	-372 B	-0-	256	1	3181	2	Y	60	29	8			50
							66	9									
08	3875	X	3204	-0-	-671 B	-0-	223	1	2945	2	Y	33	54	1			29
							36	9									
09	3330	X	3175	-0-	-155 B	-0-	224	1	2909	2	Y	38	56	1			11
							42	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1841	2	Y	30	32	1			15
									33	9									
05	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26
									44	9									
06	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1818	2	Y	27	48	1			5
									30	9									
07	2015	N	1898	-0-		-117	B	-0-	82	1	1784	2	Y	29	24	1			10
									32	9									
08	1922	N	1694	-0-		-228	B	-0-	72	1	1564	2	Y	53	50	1			13
									58	9									
09	1920	N	1665	-0-		-255	B	-0-	71	1	1546	2	Y	44	24	1			33
									48	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	268	-0-		-1442	B	-0-	11	1	248	2	Y	8	13	1			5
									9	9									
05	2108	N	285	-0-		-1823	B	-0-	12	1	261	2	Y	11	8	1			8
									12	9									
06	1350	N	288	-0-		-1062	B	-0-	12	1	266	2	Y	9	15	1			2
									10	9									
07	279	N	269	-0-		-10	B	-0-	11	1	248	2	Y	9	8	1			3
									10	9									
08	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	10	1	221	2	Y	18	17	1			4
									20	9									
09	300	N	229	-0-		-71	B	-0-	9	1	203	2	Y	15	8	1			11
									17	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	663	-0-		-537	B	-0-	29	1	623	2	Y	10	12	1			5
									11	9									
05	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1537	2	Y	15	8	1	3	8	9
									17	9									
06	1888	N	1888	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1795	2	Y	9	16	1			2
									10	9									
07	2645	N	2645	-0-		-0-	B	-0-	116	1	2518	2	Y	10	8	1			4
									11	9									
08	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	105	1	2285	2	Y	18	17	1			5
									20	9									
09	1830	N	1257	-0-		-573	B	-0-	55	1	1198	2	Y	4	7	1			2
									4	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
							36	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	109	1	2379	2	Y	22	39	1			4
							24	9									
07	2170	X	1614	-0-	-556 B	-0-	70	1	1523	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
09	2100	X	1763	-0-	-337 B	-0-	76	1	1647	2	Y	36	20	1			27
							40	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	35	48	1			18
							39	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
							51	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	96	1	2098	2	Y	30	54	1			6
							33	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102 B	-0-	95	1	2062	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
08	2263	N	1794	-0-	-469 B	-0-	76	1	1656	2	Y	56	53	1			14
							62	9									
*09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	103	1	2245	2	Y	50	27	1			37
							55	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
04	2730	X	2194	-0-	-536 B	-0-	166	1	1988	2	Y	36	44	1			40
							40	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
							47	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	216	1	2602	2	Y	26	41	1			15
							29	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	237	1	2947	2	Y	53	28	8			40
							58	9									
08	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	233	1	3081	2	Y	26	43	1			23
							29	9									
*09	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	219	1	2852	2	Y	29	44	1			8
							32	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
04	720	N	602	-0-	-118 B	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-	-146 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-	-212 B	-0-	508	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 #: 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
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	90 32	1 9	1962	2	Y	29	16	1			13
05	2232	N	2033	-0-	-199 B	-0-	88 42	1 9	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
06	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	87 29	1 9	1883	2	Y	26	46	1			5
07	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	85 31	1 9	1856	2	Y	28	23	1			10
08	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	75 56	1 9	1641	2	Y	51	48	1			13
09	2010	N	1937	-0-	-73 B	-0-	83 46	1 9	1808	2	Y	42	23	1			32

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
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	82 46	1 9	1788	2	Y	42	68	1			22
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82 61	1 9	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	86 41	1 9	1859	2	Y	37	66	1			7
07	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	85 44	1 9	1856	2	Y	40	33	1			14
08	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	96 76	1 9	2091	2	Y	69	65	1			18
*09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	93 67	1 9	2017	2	Y	61	33	1			46

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2099	-0-	-1 B	-0-	92	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104 10	1 9	2252	2	Y	9	9	8			-0-
06	2280	X	2236	-0-	-44 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2174	-0-	-182 B	-0-	96	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2006	-0-	-244 B	-0-	88	1	1918	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
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1227	-0-	-333 B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1646	2	79	9	Y	72					173
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	Y	1					72
07	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	2			Y	-0-					72
08	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1633	2	68	9	Y	62					134
09	1590	N	1335	-0-	-255 B	-0-	1317	2	18	9	Y	16					150

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1394	2	166	9	Y	151					181
05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1175	2	26	9	Y	24	177	1			48
07	1395	N	1162	-0-	-233 B	-0-	1127	2	35	9	Y	32					80
08	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			Y	-0-					80
09	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	2			Y	-0-					80

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	71 1	1 9	1554	2	Y	1	7	1			1
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76 4	1 9	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73 1	1 9	1577	2	Y	1	2	1			-0-
07	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	62 1	1 9	1353	2	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	58 3	1 9	1265	2	Y	3	2	1			1
*09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73 1	1 9	1577	2	Y	1	1	1			1

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
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	20 10	1 9	434	2	Y	9	19	1			5
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	20 12	1 9	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	19 9	1 9	415	2	Y	8	14	1			2
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	19 9	1 9	423	2	Y	8	7	1			3
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	17 17	1 9	380	2	Y	15	14	1			4
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	17 14	1 9	376	2	Y	13	7	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
04	3510	X	3025	-0-	-485 B	-0-	3025	2			Y	-0-							-0-
05	2914	X	2346	-0-	-568 B	-0-	2346	2			Y	-0-							-0-
06	2700	X	2465	-0-	-235 B	-0-	2465	2			Y	-0-							-0-
07	3131	X	2744	-0-	-387 B	-0-	2744	2			Y	-0-							-0-
08	3131	X	2679	-0-	-452 B	-0-	2679	2			Y	-0-							-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164 B	-0-	2866	2			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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	38	1	820	2	Y	1	10	1					1
							1	9											
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	39	1	846	2	Y	3	2	1		1	8		1
							3	9											
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	41	1	891	2	Y	1	2	1					-0-
							1	9											
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	53	1	1158	2	Y	2	1	1					1
							2	9											
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	57	1	1233	2	Y	3	3	1					1
							3	9											
*09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1	1389	2	Y	2	1	1					2
							2	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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
04	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	1213	2			Y	-0-							-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			Y	-0-							-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			Y	-0-							-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-							-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			Y	-0-							-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	2			Y	-0-							-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
04	2580	X	1672	-0-	-908 B	-0-	127	1	1520	2	Y	23							23
							25	9											
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-	120	1	1383	2	Y	26	26	1		4	8		19
							29	9											
06	2310	X	1192	-0-	-1118 B	-0-	90	1	1087	2	Y	14	25	1					8
							15	9											
07	2387	X	1293	-0-	-1094 B	-0-	94	1	1170	2	Y	26	11	8					23
							29	9											
08	2387	X	1421	-0-	-966 B	-0-	99	1	1304	2	Y	16	25	1					14
							18	9											
09	1680	X	1566	-0-	-114 B	-0-	110	1	1435	2	Y	19	28	1					5
							21	9											

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	191	1	2291	2	Y	26	44	1					29
							29	9											
05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	200	1	2306	2	Y	31	32	1		7	8		21
							34	9											
06	2310	N	1897	-0-	-413 B	-0-	144	1	1734	2	Y	17	28	1					10
							19	9											
07	2387	N	2039	-0-	-348 B	-0-	149	1	1853	2	Y	34	18	8					26
							37	9											
08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	162	1	2144	2	Y	18	28	1					16
							20	9											
*09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	140	1	1825	2	Y	20	30	1					6
							22	9											

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	73	1	1597	2	Y	12					16
							13	9									
05	2046	N	1457	-0-	-589 B	-0-	63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
							19	9									
06	1680	N	1177	-0-	-503 B	-0-	51	1	1113	2	Y	12					25
							13	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	82	1	1772	2	Y	24	24	1	9	8	16
							26	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	82	1	1790	2	Y	13	24	1			5
							14	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	69	1	1510	2	Y	15					20
							17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2057	-0-	-283 B	-0-	90	1	1966	2	Y	1					35
							1	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5
06	2550	N	2378	-0-	-172 B	-0-	105	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2139	N	1010	-0-	-1129 B	-0-	44	1	965	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	2356	N	1101	-0-	-1255 B	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	115	1	2491	2	Y	1					1
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1637	-0-	-1183 B	-0-	72	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411 B	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	112	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2277	-0-	-393 B	-0-	100	1	2177	2	Y	-0-					-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
04	2460	X	1816	-0-	-644 B	-0-	80	1	1736	2	Y	-0-					11
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1551	-0-	-639 B	-0-	68	1	1483	2	Y	-0-	10	1			1
07	1891	N	1304	-0-	-587 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									
08	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					2
09	1560	N	681	-0-	-879 B	-0-	30	1	650	2	Y	1					3
							1	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
04	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	124	1	2688	2	Y	1					11
							1	9									
05	2852	X	2838	-0-	-14 B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11
06	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	126	1	2729	2	Y	-0-	10	1			1
07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	165	1	3595	2	Y	5	4	8			2
							6	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	155	1	3363	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3092	X	3092	-0-	-0- B	-0-	136	1	2956	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

04	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1344	-0-	-336 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	893	-0-	-457 B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	1410	N	1127	-0-	-283 B	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	72	1	1569	2	Y	-0-	1	1			1
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

04	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	107	1	2332	2	Y	12					45
							13	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806 B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
							14	9									
06	2940	X	1859	-0-	-1081 B	-0-	81	1	1766	2	Y	11	54	1			13
							12	9									
07	3038	X	2403	-0-	-635 B	-0-	105	1	2278	2	Y	18	5	8			26
							20	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	13					39
							14	9									
*09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	12					51
							13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

04	1740	X	1529	-0-	-211 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1360	-0-	-470 B	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1584	-0-	-307 B	-0-	70	1	1513	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	107	1	2328	2	Y	20					30
							22	9									
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									
06	2550	X	2204	-0-	-346 B	-0-	96	1	2089	2	Y	17					39
							19	9									
07	2635	X	2590	-0-	-45 B	-0-	112	1	2434	2	Y	40	37	1	16	8	26
							44	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	111	1	2420	2	Y	22	40	1			8
							24	9									
*09	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	105	1	2288	2	Y	26					34
							29	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					27
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1240	-0-	-186 B	-0-	37	1	1203	2	Y	-0-					27
08	1364	N	1153	-0-	-211 B	-0-	35	1	1118	2	Y	-0-					27
*09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	36	1	1174	2	Y	200					227
							220	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	72	1	1574	2	Y	23					27
							25	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70	1	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
							35	9									
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	60	1	1302	2	Y	19					44
							21	9									
07	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	69	1	1497	2	Y	32	42	1	5	8	29
							35	9									
08	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	66	1	1428	2	Y	26	46	1			9
							29	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	68	1	1485	2	Y	29					38
							32	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	197	1	4281	2	Y	37					62
							41	9									
05	4650	X	4515	-0-	-135 B	-0-	196	1	4267	2	Y	47	66	1			43
							52	9									
06	4500	X	4224	-0-	-276 B	-0-	184	1	4005	2	Y	32					75
							35	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	215	1	4680	2	Y	46	72	1			49
							51	9									
08	4681	X	4613	-0-	-68 B	-0-	201	1	4366	2	Y	42	76	1			15
							46	9									
*09	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	213	1	4623	2	Y	48					63
							53	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1414	-0-	-596 B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1268	-0-	-685 B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	954	-0-	-846 B	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1488	-0-	-341 B	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1684	X	1684	-0-	-0- B	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1244	-0-	-166 B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2570	-0-	-550 B	-0-	113	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77	1	1675	2	Y	4	3	8			20
							4	9									
06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68	1	1480	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
07	2666	X	2634	-0-	-32 B	-0-	116	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									
08	2666	X	2186	-0-	-480 B	-0-	96	1	2089	2	Y	1					5
							1	9									
*09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	154	1	3340	2	Y	1					6
							1	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					3
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					1
07	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4246	-0-	-1004 B	-0-	185	1	4022	2	Y	35					49
							39	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
							45	9									
06	5250	X	4882	-0-	-368 B	-0-	213	1	4634	2	Y	32	84	1			29
							35	9									
07	5084	X	4657	-0-	-427 B	-0-	202	1	4385	2	Y	64	28	8			65
							70	9									
08	5828	X	4247	-0-	-1581 B	-0-	185	1	4031	2	Y	28					93
							31	9									
09	5640	X	3773	-0-	-1867 B	-0-	165	1	3577	2	Y	28					121
							31	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		5877	-0-	-1623	96532	5805	2	72	9	Y	65					71
05	7750		5780	-0-	-1970	94562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9
06	7500		5466	-0-	-2034	92528	5425	2	41	9	Y	37					46
07	7750		5672	-0-	-2078	90450	5614	2	58	9	Y	53					99
08	7750		4881	-0-	-2869	87581	4847	2	34	9	Y	31	129	1			1
*09	7500		5126	-0-	-2374	85207	5087	2	39	9	Y	35					36

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

04	1440	#	737	-0-	-703	-0-	726	2	11	9	N	10					68
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					73
07	1550	#	446	-0-	-1104	-0-	446	2			N	-0-					73
08	1519	#	720	-0-	-799	-0-	720	2			N	-0-					73
09	750	#	543	-0-	-207	-0-	540	2	3	9	N	3					76

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

04	1650	#	1426	-0-	-224	-0-	1406	2	20	9	N	18					87
05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111
06	1770	#	201	-0-	-1569	-0-	199	2	2	9	N	2					113
07	1829	#	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					113
08	1767	#	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					113
*09	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1563	2	33	9	N	30					143

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	N	22					76
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	89	2	2	9	N	2					97
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					103
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	2	14	9	N	13					116
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17					133

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	883	2	190	9	N	173	173	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1253	2	193	9	N	175	174	1			1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	N	6					73
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1683	2	8	9	N	7					80
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7					87
07	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					87
*08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					97
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					97

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					87
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					87
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5					92
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					94
*08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1960	2	7	9	N	6					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					84
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					147
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					147
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					147
07	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					147
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR	10	1191	-0-	1191	99202	1136	2	55	9	Y	50					116
05	SWR	10	817	-0-	817	100019	817	2			Y	-0-	104	1			12
06	SWR	10	191	-0-	191	100210	129	2	62	9	Y	56					68
07	SWR	10	875	-0-	875	101085	851	2	24	9	Y	22	57	1			33
08	SWR	10	1367	-0-	1367	102452	1311	2	56	9	Y	51					84
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	102452					Y	NO RPT					84

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-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
04	870	N	373	-0-	-497	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	596	83	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	815	N	219	-0-	-596	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

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
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-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
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	210	-0-	210	210	30	1	180	2	N	-0-					-0-
09	0	W	200	-0-	200	410	89	1	111	2	N	-0-					-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
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	0	W	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

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-
09	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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3889	3	54	9	N	49					179
05	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53					232
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3993	3	68	9	N	62	187	1			107
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	3	33	9	N	30					137
08	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3322	3	47	9	N	43					180
09	4050	X	2905	-0-	-1145	-0-	2864	3	41	9	N	37					217

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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	48					148
							186	3	53	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	N	47					70
							219	3	52	9							
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	43					113
							210	3	47	9							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	N	49					162
							232	3	54	9							
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	44	173	1			33
							225	3	48	9							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	145	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	162	1	2987	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	174	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	145	1	2761	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18 96	1 9	2626	2	Y	87	99	1			8
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24 110	1 9	3329	2	Y	100	104	1			4
06	4260	X	2105	-0-	-2155	-0-	15 55	1 9	2035	2	Y	50	39	1			15
07	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	33 114	1 9	3144	2	Y	104	107	1			12
08	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	33 99	1 9	3073	2	Y	90	90	1			12
09	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	31 88	1 9	2732	2	Y	80	74	1			18

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7 63	1 9	1050	2	Y	57	63	1			5
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10 89	1 9	1369	2	Y	81	77	1			9
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	9 78	1 9	1260	2	Y	71	65	1			15
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	1571	2	Y	88	103	1			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16 81	1 9	1541	2	Y	74	64	1			10
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	16 76	1 9	1419	2	Y	69	63	1			16

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4 63	1 9	543	2	Y	57	65	1			5
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4 74	1 9	583	2	Y	67	64	1			8
06	930	N	296	-0-	-634	-0-	2 32	1 9	262	2	Y	29	30	1			7
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6 89	1 9	580	2	Y	81	88	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8 74	1 9	717	2	Y	67	58	1			9
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8 70	1 9	683	2	Y	64	58	1			15

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7	1	1023	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10	1	1435	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	9	1	1231	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1574	2	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	15	1	1381	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1288	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	N	14					166
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					195
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	700	3	18	9	N	16					211
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	653	3	17	9	N	15					226
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	656	3	17	9	N	15					241

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

04	600	N	9	-0-	-591	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

04	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	254	1	1552	3	N	14					115
							15	9									
05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	315	1	1918	3	N	25					57
							28	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	297	1	1807	3	N	29					86
							32	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	310	1	1962	3	N	15					101
							17	9									
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	291	1	1799	3	N	13	87	1			27
							14	9									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49	1			17
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	3	39	9	Y	35	45	1			9
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5131	3	41	9	Y	37	34	1			12
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40	43	1			9
*09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	3	40	9	Y	36	26	1			19

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					170
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					170
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					170
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					170
08	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					170
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	780	#	495	-0-	-285	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	775	#	84	-0-	-691	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

04	14B2	EXT	159	-0-	159	369	159	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	234	-0-	234	603	234	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	71	-0-	71	674	71	3			Y	-0-					-0-
07	856	R	182	-0-	-674	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	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

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

04	840	N	592	-0-	-248	-0-	18	1	574	3	N	-0-					17
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	N	-0-					17
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	3	N	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-					17
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

04	480	N	366	-0-	-114	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	12	1	398	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

04	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

04	660	N	569	-0-	-91	-0-	17	1	552	3	N	-0-					88
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	3	N	-0-					88
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	N	-0-					88
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					550
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					560
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					570
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					570

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2514	3	2	9	N	2					197
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197
06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	3			N	-0-					197
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					197
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	3	14	9	N	13					210
09	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	2117	3	26	9	N	24	193	1			41

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	317	1	478	2	N	1	1	8				17
							1	9										
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-						17
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	204	1	566	2	N	-0-						17
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	226	1	408	2	N	-0-						17
08	868	N	462	-0-	-406	-0-	115	1	347	2	N	-0-						17
09	780	N	443	-0-	-337	-0-	154	1	289	2	N	-0-						17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	1	1	8				225
							1	9										
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-						225
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	-0-						225
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	140	1	744	2	N	1	152	1	1	8		73
							1	9										
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	145	1	831	2	N	2	2	8				73
							2	9										
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	618	2	N	-0-						73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	260	1	2070	2	N	-0-						189
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	2	N	-0-						189
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	N	-0-						189
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	377	1	1992	2	N	-0-						189
08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	329	1	1885	2	N	-0-						189
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT						189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-						352
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	2	N	-0-						352
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	1	1	8				352
							1	9										
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	8	1	42	2	N	-0-						352
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-						352
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					112
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					112
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					117
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	21	121	1			17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					21

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

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	#	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240		2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	3348		1387	-0-	-1961	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
08	3359		3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
*09	3507		3507	-0-	-0-	-0-	3507	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	162	-0-	162	364	162	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	674	-0-	674	1038	674	2			N	-0-					-0-
*09	1720	X	682	-0-	-1038	-0-	682	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	29	-0-	29	79	29	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	103	-0-	103	182	103	2			N	-0-					-0-
*09	284	X	102	-0-	-182	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1178	-0-	1178	1178	1178	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	853	-0-	853	2031	853	2			N	-0-					-0-
*09	2494	X	463	-0-	-2031	-0-	463	2			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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1877	3	17	9	N	15					127
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1972	3	11	9	N	10					147
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					154
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1887	3	6	9	N	5					159
09	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1730	3	6	9	N	5					164

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					42
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					42
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					42
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					104
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	3	3	9	N	3					110
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1202	3	2	9	N	2					112
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1194	3	9	9	N	8					120
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					122

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					190
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			214
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					214
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					214
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					214

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
06	3689	X	1321	-0-	-2368	-0-	1321	2			Y	-0-					20
07	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					18
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	135	2	187	9	N	170	175	1			13
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1019	2	88	9	Y	80					105
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					119
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1564	2	124	9	Y	113	172	1			60
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	Y	20					80
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					80

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	218	1	675	2	N	-0-					82
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1217	2	N	8					90
							9	9									
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	N	41					131
							45	9									
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	140	1	365	2	N	-0-					131

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	167	1	518	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	-0-					81
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	763	2	Y	9	76	1	6	8	8
							10	9									
*08	713	N	670	-0-	-43	-0-	169	1	479	2	Y	20	4	8			24
							22	9									
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1118	2	Y	3	3	8			24
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	286	1	886	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	331	1	980	2	Y	17	5	8			50
							19	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	2	Y	-0-					50
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	10	47	1	7	8	6
							11	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	370	1	1047	2	Y	20	4	8			22
							22	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	368	1	962	2	Y	4	4	8			22
							4	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

04	2910	N	2371	-0-	-539	-0-	2371	2			Y	-0-					102
05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102
06	2675	N	2186	-0-	-489	-0-	2186	2			Y	-0-					102
07	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1730	2	7	9	Y	6	6	8			102
08	2232	N	1138	-0-	-1094	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	8			102
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2178	2	2	9	Y	2	2	8			102

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	136	1	420	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	Y	12	3	8			51
							13	9									
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					51
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	57	1	192	2	Y	-0-	48	1			3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	104	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	134	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		429	-0-	429	941	119	1	310	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-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

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	367	2			Y	-0-					36
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	259	2	44	9	Y	40	32	1	2	8	42
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	8			42
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	75	1	232	2	Y	12	126	1	1	8	9
							13	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-					9
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	303	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			164
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			Y	-0-					164
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	435	2	22	9	Y	20	144	1	2	8	38
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	8			38
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			38

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	Y	91	34	1	1	8	76
							100	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					76
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	141	1	400	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			17
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	2	8			17
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	8			17
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	8	2	8			38
							9	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			43
							11	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	102	1	356	2	N	22					65
							24	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	409	2	N	45	3	8			107
							50	9									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	95	1	270	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	480	N	225	-0-	-255	-0-	61	1	160	2	N	4	4	8			107
							4	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
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	252	1	1908	2	Y	73	92	1	4	8	19
							80	9									
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	234	1	1702	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	236	1	1874	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1859	2	Y	21	1	8			40
							23	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	246	1	2066	2	Y	2	2	8			40
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			57
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					57
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1237	2	62	9	N	56	2	8			111
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3	3	8			111
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	1	8			131
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			131

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	138	1	1043	2	Y	35	83	1	1	8	9
							39	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	109	1	792	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	1085	N	755	-0-	-330	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					10
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	2992	2	121	9	N	110	178	1	4	8	104
05	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3477	2	12	9	N	11	5	8			110
06	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3724	2	6	9	N	5	5	8			110
07	4185	X	3077	-0-	-1108	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			110
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3415	2	10	9	N	9	102	1	2	8	15
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4181	2	29	9	N	26	1	8			40

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5	5	8			23
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2043	2	67	9	N	61	5	8			79
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2007	2	4	9	N	4	4	8			79
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5	5	8			79
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8			79
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2217	2	8	9	N	7	1	8			85

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1642	2	N	10	2	8			142
							11	9									
05	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
							28	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	3	3	8			164
							3	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	2	N	49	176	1	3	8	34
							54	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	221	1	2033	2	N	91	1	8			124
							100	9									
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2246	2	N	1	1	8			124
							1	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	275	1	2079	2	Y	20	70	1	1	8	14
							22	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1	2574	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1	2115	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	272	1	2162	2	Y	-0-					27
08	3100	N	4209	-0-	1109	1109	413	1	3796	2	Y	-0-	27	1			-0-
*09	3000	N	2408	-0-	-592	517	256	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5	5	8			110
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			70
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1727	2	23	9	N	21	1	8			90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			90

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4076	2	11	9	N	10	10	8			13
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	8			13
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4072	2	9	9	N	8	8	8			13
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4163	2	111	9	N	101	8	8			106
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	75	1	4	8	34
*09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2	2	8			34

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
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	2	Y	61	103	1	4	8	43
							67	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3568	2	Y	33	4	8			89
							36	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	2	Y	25	4	8			110
							28	9									
08	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	406	1	3729	2	Y	46	133	1	3	8	20
							51	9									
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	480	1	4035	2	Y	8	1	8			27
							9	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					20
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104
06	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1242	2	96	9	N	87	168	1	1	8	22
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					22
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					22
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					22

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					37
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					37
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1410	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					37

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4817	198	1	1333	3	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		1384	-0-	1384	6201	185	1	1199	3	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	7905	220	1	1484	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	9642	226	1	1424	3	Y	79	40	1			60
							87	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5476	225	1	1517	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	7405	258	1	1671	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1951	-0-	1951	9356	252	1	1699	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	11201	240	1	1511	3	Y	85	38	1			64
							94	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

04	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4347	301	1	2026	3	Y	-0-					29
05	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6331	266	1	1718	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	8293	254	1	1708	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	10336	266	1	1674	3	Y	94	52	1			71
							103	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2638	-0-	-1952	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	98	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	135	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	175	1	3274	2	N	-0-					-0-
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2693	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 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
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	27	1	532	2	N	-0-			-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-			-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	77	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1654	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	72	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	61	1	1113	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	85	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	131	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	N	-0-			-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

04	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	59	1	1026	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	6	-0-	-1644	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	130	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-			-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	213	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	143	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	198	1	3705	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	199	1	3629	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-			-0-
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
08	682	N	453	-0-	-229	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
09	660	N	287	-0-	-373	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-			-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	66	1	1195	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	122	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	3000	N	2791	-0-	-209	2594	152	1	2639	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2385	-0-	-615	1128	117	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1977	-0-	-1123	5	100	1	1877	2	N	-0-			-0-
08	2382	N	2377	-0-	-5	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3825	-0-	825	3614	209	1	3616	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2995	-0-	-5	3877	146	1	2849	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3554	-0-	454	4331	180	1	3374	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	4735	178	1	3326	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3827	-0-	827	5562	199	1	3628	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	170	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	128	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	156	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	160	1	2922	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	159	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	167	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	193	1	3628	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2697	-0-	-868	-0-	137	1	2560	2	N	-0-					-0-
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	167	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	120	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	162	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3339	2	N	-0-					-0-
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	3000	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
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	203	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2341	-0-	-1439	-0-	114	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	200	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	190	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	193	1	3514	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3263	-0-	263	1518	178	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	1383	148	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2495	-0-	-605	778	126	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3273	-0-	173	951	166	1	3107	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2828	-0-	-172	779	147	1	2681	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	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
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	N	32					169
							35	9									
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	136	1	2645	2	N	42					89
							46	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	158	1	2968	2	N	48					137
							53	9									
08	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	154	1	2889	2	N	44					181
							48	9									
09	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	145	1	2645	2	N	23					204
							25	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

04	3000	N	2665	-0-	-335	2091	145	1	2520	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3793	-0-	793	2895	185	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2950	-0-	-150	2745	149	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3297	-0-	197	2942	167	1	3130	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2737	-0-	-263	2679	142	1	2595	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	91	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	190	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	211	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	176	1	3212	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	92	1	1687	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
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	913	-0-	-497	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	76	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1311	-0-	-766	-0-	66	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	74	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	63	1	1141	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	54	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	2	N	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	41	1	761	2	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	39	1	712	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, 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
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2511	-0-	-369	-0-	123	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	320	173	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2981	-0-	-119	201	151	1	2830	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3007	-0-	7	208	156	1	2851	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
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	106	1	1975	2	N	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	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
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	73	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	98	1	1833	2	N	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	159	1	2909	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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	66	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	2	N	-0-			-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1715	-0-	-1285	15021	94	1	1621	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	984	-0-	-2016	11574	48	1	936	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1853	-0-	-1247	10327	94	1	1759	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1729	-0-	-1371	8956	88	1	1641	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1801	-0-	-1199	7757	94	1	1707	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	229	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	172	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	184	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	184	1	3438	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	200	1	3652	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
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					20
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					20
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					20
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					20
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					20
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					110
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					110
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	N	16					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	182	-0-	182	322	182	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	925	-0-	925	1247	925	2			N	-0-					-0-
*09	1611		364	-0-	-1247	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	274	-0-	274	483	274	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1388	-0-	1388	1871	1388	2			N	-0-					-0-
*09	2250		546	-0-	-1704	167	546	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

04	8606	X	2652	-0-	-5954	-0-	2623	2	29	9	N	26					161
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1997	2	28	9	N	25					186
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	1997	2	17	9	N	15	180	1			21
07	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2142	2	17	9	N	15					36
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1998	2	15	9	N	14					50
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					50

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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	1					45
08	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			N	-0-					12
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	16	1	3647	2	N	-0-					12
06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	13	1	2924	2	N	-0-					12
07	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	16	1	3499	2	N	-0-					12
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	16	1	3352	2	N	43					55
							47	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					55

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					96
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9	N	12					108
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	598	2	20	9	N	18					126
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					133
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	N	14					147
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					147

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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	2	N	5					72
							6	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	N	11					83
							12	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					83
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	16	1	1287	2	N	4					87
							4	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	N	-0-					87
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					87

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
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2	N	35					67
							39	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2	N	23					90
							25	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	N	18					108
							20	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	140	1	1861	2	N	42					150
							46	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1758	2	N	7	135	1			22
							8	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

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
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	160	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2055	2	N	-0-					-0-
*09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	131	1	2385	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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	48	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					100
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					100
06	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2			N	-0-					100
07	3224 X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					100
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					100
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	97	1	3104	2	N	-0-					60
05	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	99	1	3137	2	N	-0-					60
06	3660 X	3059	-0-	-601	-0-	94	1	2965	2	N	-0-					60
07	3782 X	3072	-0-	-710	-0-	94	1	2978	2	N	-0-					60
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					60
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	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

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	83	173	1			84
							91	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	105	162	1			27
							116	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	95					122
							105	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	118	174	1			66
							130	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	110					176
							121	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					176

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	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

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					31
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					31
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					31
08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					31
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	3					134
							3	9									
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	77	1	811	2	N	-0-					134
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	888	2	8	9	N	7					141
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					141
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					141
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					141

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	52	44	1			12
							57	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	42	1	801	3	Y	40	44	1			8
							44	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	84	1	1090	3	Y	34	40	1			10
							37	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	3	Y	25	30	1			5
							28	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-	5	1			-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					52
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	45	1			7
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					7

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	344	2	113	9	N	103					363
05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106	171	1			227
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	357	2	97	9	N	88	160	1			155
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	366	2	105	9	N	95					250
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					250

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1153	2	33	9	N	30					65
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					95
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1750	2	31	9	N	28					123
08	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					123
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					123

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					195
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					135
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					180
07	1643	N	575	-0-	-1068	-0-	566	2	9	9	N	8	123	1			65
08	2108	N	920	-0-	-1188	-0-	908	2	12	9	N	11					76
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					76

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

04	780	N	605	-0-	-175	-0-	118	1	487	2	N	-0-					99
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1					100
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	7					107
							8	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	139	1	679	2	N	5					112
							6	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	104	1	495	2	N	8					120
							9	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	184	1	848	2	N	7					127
							8	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	220	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	244	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	988	-0-	-572	-0-	176	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	630	-0-	-900	-0-	120	1	510	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	2	N	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	271	1	1362	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	378	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	292	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	360	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	321	1	1792	2	N	-0-					-0-
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1652	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	450	1	1610	2	Y	13					160
							14	9									
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405	1	1258	2	Y	17					177
							19	9									
06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	345	1	1554	2	Y	13					190
							14	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	465	1	1993	2	Y	9					199
							10	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	450	1	1732	2	Y	6					205
							7	9									
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	420	1	1298	2	Y	4	189	1			20
							4	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	150	1	857	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	534	-0-	-486	-0-	107	1	427	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	115	1	676	2	N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	80	1	335	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	426	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	413	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	447	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	385	1	2146	2	N	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	388	1	1953	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	120	1	480	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	185	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	143	1	834	2	N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	811	-0-	-359	-0-	163	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	863	-0-	-346	-0-	133	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	157	1	657	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	600	1	860	2	N	2					122
							2	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									
06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	520	1	783	2	N	8					137
							9	9									
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	929	2			N	-0-					137
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	869	2	3	9	N	3					140
09	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	313	2	2	9	N	2					142

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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
09	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

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
09	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

04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					42
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					42
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					42
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					70
05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			N	-0-					70
07	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-					70
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	852	2	17	9	N	15					85
09	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					85

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					3
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					3
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	9581	2983	2	101	9	Y	92	76	1			41
05	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	12533	2861	2	91	9	Y	83	94	1			30
06	15115	X	2582	-0-	-12533	-0-	2487	2	95	9	Y	86	74	1			42
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3060	2	47	9	Y	43	76	1			9
08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3013	2	139	9	Y	126	74	1			61
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3094	2	140	9	Y	127	171	1			17

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		43	-0-	43	2104	43	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		5	-0-	5	2109	5	2			Y	-0-					3
06	2427	N	318	-0-	-2109	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	2	25	9	Y	23					23

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					27
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	2			Y	-0-					24
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			Y	-0-					24
08	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2			Y	-0-					24
09	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2			Y	-0-					24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					41
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41
06	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2304	2			Y	-0-					41
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			Y	-0-					41
08	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	2100	2			Y	-0-					41
09	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					41

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	123	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2166	2	N	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	117	1	2143	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	#	4219	-0-	-41	-0-	300	1	3646	2	N	247	247	0			-0-
							1	3	272	9							
05	4557	#	3776	-0-	-781	-0-	300	1	3233	2	N	220	220	0			-0-
							1	3	242	9							
06	4410	#	3786	-0-	-624	-0-	300	1	3247	2	N	216	216	0			-0-
							1	3	238	9							
07	4526	#	4066	-0-	-460	-0-	300	1	3519	2	N	224	224	0			-0-
							1	3	246	9							
*08	4602	R	4602	-0-	-0-	-0-	300	1	4011	2	N	264	264	0			-0-
							1	3	290	9							
09	4230	#	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 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
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4136	3	15	9	N	14	183	1			68
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3419	3	118	9	N	107					175
07	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	4042	3	30	9	N	27	177	1			25
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4070	3			N	-0-					25
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4203	3	51	9	N	46					71

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	121	1	3568	2	N	-0-					25
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	122	1	3620	2	N	-0-					25
06	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					25
07	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	113	1	3332	2	N	-0-					25
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					25
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					25

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					42
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					42

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

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	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					60

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	15 160	1 9	3349	2	N	145	179	1			28
05	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	12 125	1 9	2697	2	N	114					142
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9 33	1 9	2219	2	N	30	107	1			65
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	3725	2	N	92					157
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	15 163	1 9	3268	2	N	148	188	1			117
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					117

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					150
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3800	3	7	9	N	6					51
05	4526	X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5					56
06	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4020	3	21	9	N	19					75
07	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3956	3	14	9	N	13					88
08	4278	X	3778	-0-	-500	-0-	3769	3	9	9	N	8					96
09	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3591	3	14	9	N	13					109

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	4523	1496	2	35	9	Y	32	32	1			2
05	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1			2
06	2900	N	1594	-0-	-1306	4867	1559	2	35	9	Y	32	32	1			2
07	3100	N	1547	-0-	-1553	3314	1513	2	34	9	Y	31	32	1			1
08	4714	X	1400	-0-	-3314	-0-	1328	2	72	9	Y	65	65	1			1
09	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	5754	-0-	5754	17189	5752	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ	G-10	4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	27045	X	5151	-0-	-21894	-0-	5149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6563	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	5580	X	3809	-0-	-1771	-0-	3803	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1263					Y	-0-					-0-
05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON 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

04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5271	3	24	9	Y	22	19	1			24
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6289	3	23	9	Y	21	36	1			9
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	5249	3	22	9	Y	20	17	1			12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

04	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			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

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

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
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12					159
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2	6	9	N	5					164
06	1110	N	756	-0-	-354	-0-	752	2	4	9	N	4					168
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	866	2	3	9	N	3					171
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					176
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5	168	1			13

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					97
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					97
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					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
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	252	1	1030	2	N	33					213
							36	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	16					229
							18	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1093	2	N	8					237
							9	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	260	1	1264	2	N	1	177	1			61
							1	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	255	1	1215	2	N	14					75
							15	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	N	13					88
							14	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	482	1	1971	2	N	18					125
							20	9									
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427	1	1918	2	N	40					165
							44	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1942	2	N	22	152	1			35
							24	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	452	1	2203	2	N	28					63
							31	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	442	1	2105	2	N	30					93
							33	9									
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	433	1	1995	2	N	8					101
							9	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					48
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					50
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2215	2	6	9	N	5					55
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10					65
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					65

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	15	1	2574	2	N	3					53
							3	9									
05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	10	1	1392	2	N	5					58
							6	9									
06	3000	X	1709	-0-	-1291	-0-	9	1	1696	2	N	4					62
							4	9									
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	16	1	2861	2	N	11					73
							12	9									
08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	15	1	2595	2	N	15					88
							17	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					88

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					62
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					62
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					62
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	13794	2503	2	17	9	Y	15					49
05	DLQ G-10		6308	-0-	6308	20102	6295	2	13	9	Y	12	53	1			8
06	21911	X	1809	-0-	-20102	-0-	1805	2	4	9	Y	4	1	1			11
07	3751	X	1550	-0-	-2201	-0-	1535	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	5270	X	4706	-0-	-564	-0-	4706	2			Y	-0-					3
09	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	4107	2	2	9	Y	2					5

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	4094	3371	2	51	9	Y	46					61
05	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7509	3370	2	45	9	Y	41	89	1			13
06	2900	N	3355	-0-	455	7964	3352	2	3	9	Y	3	5	1			11
07	12161	X	4197	-0-	-7964	-0-	4179	2	18	9	Y	16					27
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4048	2	46	9	Y	42	61	1			8
*09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3958	2	8	9	Y	7					15

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

04	DLQ G-10		5007	-0-	5007	16172	5007	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	19758	3586	2			Y	-0-					-0-
06	23160	X	3402	-0-	-19758	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	4104	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3794	1488	2	14	9	Y	13	10	1			5
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5500	1692	2	14	9	Y	13	15	1			3
06	2900	N	1245	-0-	-1655	3845	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	3100	N	1195	-0-	-1905	1940	1176	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3064	N	1124	-0-	-1940	-0-	1114	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1260	N	808	-0-	-452	-0-	797	2	11	9	Y	10	9	1			3

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

04	DLQ G-10		11	-0-	11	55	11	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY		-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

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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-
09	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
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110 79	1 9	5534	2	Y	72	65	1			26
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	34967	180 123	1 9	8483	2	Y	112	105	1			33
06	44591	X	9624	-0-	-34967	-0-	197 101	1 9	9326	2	Y	92	96	1			29
07	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	224 47	1 9	9329	2	Y	43	71	1			1
08	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	165 72	1 9	7488	2	Y	65	52	1			14
*09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	173 87	1 9	8783	2	Y	79	62	1			31

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	781	-0-	-539	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-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

04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	129	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	117	1	2127	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			Y	-0-					20
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					20
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					20
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					20
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					20
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	DLQ G-10		32	-0-	32	99	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	113	14	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	23	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	25	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2055	-0-	-435	-0-	24	1	2031	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6654	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	52	1	4195	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	6240	X	4686	-0-	-1554	-0-	54	1	4625	3	Y	6					13
							7	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	3	3	9	Y	3	2	1			2

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
06	3000	X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1962	3	11	9	Y	10					57
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1839	3	17	9	Y	15	50	1			22
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	3	3	9	Y	3					25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1
07	868	N	409	-0-	-459	-0-	4	1	405	3	Y	-0-					1
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	5	1	432	3	Y	-0-					1
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	36	3	1	9	Y	1					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
							8	9									
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	8153	X	5829	-0-	-2324	-0-	54	1	5763	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
08	8029	X	6143	-0-	-1886	-0-	76	1	6061	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	6780	X	4601	-0-	-2179	-0-	53	1	4544	3	Y	4					9
							4	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23	1	2821	3	Y	3					46
							3	9									
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	33	1	3554	3	Y	6	38	1			14
							7	9									
08	3410	X	427	-0-	-2983	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					14
09	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	4	1	357	3	Y	4					18
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3512	3	17	9	Y	15	13	1			16
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3452	3	14	9	Y	13	23	1			6
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2832	3	13	9	Y	12	11	1			7

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

04	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1382	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1462	3	3	9	Y	3	3	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	25	1	2786	3	N	3	36	1			11
							3	9									
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					11
09	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	10	1	872	3	N	3					14
							3	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1860	N	704	-0-	-1156	-0-	702	3	2	9	Y	2					5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	494	-0-	-1486	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	1620	N	643	-0-	-977	-0-	639	3	4	9	Y	4					7

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52 22	1 9	530	3	Y	20	15	1		21
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30 4	1 9	324	3	Y	4				25
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31 9	1 9	382	3	Y	8	12	1		21
07	620	N	396	-0-	-224	-0-	29	1	367	3	Y	-0-	10	1		11
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	354	3	Y	1	10	1		2
09	420	N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	3	Y	-0-				2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					85
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	67	2	52	9	N	47					132
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	121	2	90	9	N	82					214
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					214

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1483	2	101	9	N	92	140	1			77
05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139
06	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1474	2	79	9	N	72					211
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1506	2	80	9	N	73	172	1			112
08	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1230	2	47	9	N	43					155
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					155

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					280
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					280
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					280
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					105
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	1			N	-0-					105
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	1633	-0-	-5147	-0-	1633	2			N	-0-					113
05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125
06	5970	X	886	-0-	-5084	-0-	886	2			N	-0-					125
07	5580	X	417	-0-	-5163	-0-	417	2			N	-0-					125
08	1674	X	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					125
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					125

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	300	1	1444	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	300	1	1209	2	N	54	54	0			-0-
							1	3	59	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	632	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	300	1	567	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	300	1	582	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	300	1	591	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	300	1	763	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	556	2	N	44	44	0			-0-
							4	3	48	9							
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	300	1	674	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	300	1	675	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	529	2	N	42	42	0			-0-
							4	3	46	9							
09	0	N	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	15	1	582	2	N	23					89
							25	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	32					121
							35	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	26					147
							29	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	25					172
							28	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	12	169	1			15
							13	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					15

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1	1853	2	N	11					58
							12	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	2	N	6					64
							7	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1586	2	N	17	66	1			15
							19	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	13	1	2113	2	N	7					22
							8	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					22
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					22

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	2	N	-0-					27
05	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	14	1	1515	2	N	-0-					27
06	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	15	1	2115	2	N	-0-					27
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	16	1	2561	2	N	-0-					27
08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	16	1	2516	2	N	-0-					27
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	20	48	1			7
							22	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	140	1	2119	2	N	1					8
							1	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	2	N	35					43
							39	9									
07	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	140	1	2137	2	N	-0-					43
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	42					85
							46	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					85

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	902	2	N	9					27
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	912	2	N	8					35
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	706	2	N	3					38
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	16 13	1 9	915	2	N	12					50
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	957	2	N	15					65
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					65

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	180	1	5112	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3597	-0-	-2343	-0-	134	1	3463	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					75
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78
06	1050 N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-					78
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					78
08	1054 N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					78
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	2760 X	2392	-0-	-368	-0-	2379	2	13	9	N	12					93
05	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	2412	2	12	9	N	11					104
06	2610 X	2314	-0-	-296	-0-	2297	2	17	9	N	15					119
07	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	2338	2	11	9	N	10					129
08	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	2355	2	11	9	N	10					139
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-	2168	2	11	9	N	10					149

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	N	3					116
05	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116
06	2850 X	2415	-0-	-435	-0-	2412	2	3	9	N	3					119
07	2945 X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-					119
08	2945 X	1937	-0-	-1008	-0-	1933	2	4	9	N	4					123
09	2760 X	1702	-0-	-1058	-0-	1702	2			N	-0-					123

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					218
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	2	6	9	N	5					226
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					231
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					234
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					237

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	2988	2	22	9	N	20					120
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140
06	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	2			N	-0-					140
07	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2967	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2953	2	24	9	N	22					179
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2784	2	17	9	N	15					194

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2693	2	3	9	N	3					179
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2473	2	2	9	N	2	177	1			14
07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2629	2	3	9	N	3					17
08	2821	X	983	-0-	-1838	-0-	983	2			N	-0-					17
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	381 7	1 9	1239	2	N	6	5	1			3
05	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	352 8	1 9	1145	2	N	7	7	1			3
06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525 7	1 9	1377	2	N	6	6	1			3
07	T. A.		1916	-0-	1916	3425	600 6	1 9	1310	2	N	5	6	1			2
08	T. A.		1842	-0-	1842	5267	587 11	1 9	1244	2	N	10	7	1			5
09	T. A.		1757	-0-	1757	7024	546 10	1 9	1201	2	N	9	13	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		186	-0-	186	560	186	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	718	158	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	106	-0-	-718	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4629	1533	2	47	9	Y	43	33	1			17
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6304	1630	2	45	9	Y	41	47	1			11
06	2900	N	1400	-0-	-1500	4804	1367	2	33	9	Y	30	31	1			10
07	3100	N	1568	-0-	-1532	3272	1553	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
08	3100	N	1574	-0-	-1526	1746	1542	2	32	9	Y	29	24	1			5
*09	2996	N	1250	-0-	-1746	-0-	1214	2	36	9	Y	33	27	1			11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

04	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10178	2602	2	14	9	Y	13					20
05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13956	3754	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	17216	X	3260	-0-	-13956	-0-	3246	2	14	9	Y	13	2	1			21
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3826	2	33	9	Y	30					51
08	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	3485	2	15	9	Y	14	55	1			10
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8					18

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

04	DLQ G-10		93	-0-	93	176	93	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	198	22	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	8	-0-	-198	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	93	30	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	10874	415 7	1 9	2522	2	Y	6					8
05	DLQ G-10		4498	-0-	4498	15372	352 13	1 9	4133	2	Y	12	15	1			5
06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429 8	1 9	3795	2	Y	7	1	1			11
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	400 15	1 9	3516	2	Y	14					25
08	T. A.		4179	-0-	4179	4179	467 8	1 9	3704	2	Y	7	27	1			5
09	T. A.		4124	-0-	4124	8303	464 4	1 9	3656	2	Y	4					9

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	DLQ G-10		112	-0-	112	341	112	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	456	115	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	117	-0-	-456	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-
09	T. A.		-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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1360	466	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		490	-0-	490	1850	490	2			Y	-0-					-0-
06	2298	N	448	-0-	-1850	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	455	2	48	9	Y	44	17	1			27
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1	26	1			2
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9450	2355	2	39	9	Y	35					50
05	DLQ G-10		3343	-0-	3343	12793	3275	2	68	9	Y	62	87	1			25
06	15940	X	3147	-0-	-12793	-0-	3108	2	39	9	Y	35	1	1			59
07	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3250	2	17	9	Y	15					74
08	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3398	2	48	9	Y	44	87	1			31
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3181	2	24	9	Y	22					53

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	N	2	2	1			1
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					1
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	2	1			3
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3391	2	1	9	N	1	4	1			-0-
*09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

04	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					32
05	558	X	256	-0-	-302	-0-	256	3			N	-0-					32
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					32
07	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					32
08	558	X	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					32
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					158
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					238
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2067	2	34	9	N	31					269
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					269
09	2100	N	687	-0-	-1413	-0-	654	2	33	9	N	30	134	1			165

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	452	2	6	9	N	5					78
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					88
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	420	2	11	9	N	10					98
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					108
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					108

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					156
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156
06	660	N	311	-0-	-349	-0-	305	2	6	9	N	5					161
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					161
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					161
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					172
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					174
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					174
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					174
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1235	2	2	9	N	2					176

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
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2979	-0-	-951	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

04	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4125	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18
06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4188	2			Y	-0-					18
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			Y	-0-					18
08	4774	X	3767	-0-	-1007	-0-	3767	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3717	-0-	-483	-0-	3717	2			Y	-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					12
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			Y	-0-					12
07	3565	X	1874	-0-	-1691	-0-	1874	2			Y	-0-					12
08	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	2			Y	-0-					12
09	3450	X	2304	-0-	-1146	-0-	2304	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

04	6645		-0-	-0-	-6645	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					10
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					10
07	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	5924	2			Y	-0-					10
08	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			Y	-0-					10
09	6390	X	4494	-0-	-1896	-0-	4494	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

04	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4529	2			N	-0-					30
05	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30
06	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	4603	2			N	-0-					30
07	4867	X	4865	-0-	-2	-0-	4865	2			N	-0-					30
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					30
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	2	32	9	N	29					75
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	2	3	9	N	3					78
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					83
*08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	92	2	24	9	N	22					105
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					105

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

04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1155	1	885	2	N	-0-					73
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	729	1	394	2	N	-0-					73
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1337	1	871	2	N	-0-					73
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1265	1	961	2	N	-0-					73
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1160	1	887	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	270	N	179	-0-	-91	-0-	101	1	78	2	N	-0-					15
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	2	N	-0-					15
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	112	1	72	2	N	-0-					15
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					15
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	32	1	3397	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	4154	X	1832	-0-	-2322	-0-	22	1	1804	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	37	1	3168	3	Y	4					9
							4	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	135	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	121	1	2264	2	N	-0-					-0-
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	X	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		47	-0-	47	98	27	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	9	Y	23	37	1			5
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	65	2	7	9	Y	6					11
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	2	17	9	Y	15	16	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6442	2136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1929	-0-	-971	7656	1929	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2330	-0-	-770	6886	2330	2			Y	-0-					-0-
08	9085	X	2199	-0-	-6886	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		70	-0-	70	119	50	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	45	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					12
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	Y	15	16	1			11

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
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1924	399	2	2	9	Y	2					88
05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					99
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					101
08	868	X	792	-0-	-76	-0-	781	2	11	9	Y	10					111
09	1290	X	714	-0-	-576	-0-	704	2	10	9	Y	9					120

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3543	1218	2	52	9	Y	47					85
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5
06	2900	N	1131	-0-	-1769	3050	1107	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1053	-0-	-2047	1003	1053	2			Y	-0-					27
08	2135	X	1132	-0-	-1003	-0-	1099	2	33	9	Y	30					57
09	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1095	2	29	9	Y	26					83

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3806	1221	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1
06	2900	N	1204	-0-	-1696	3369	1173	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	3100	N	1158	-0-	-1942	1427	1127	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	2601	X	1174	-0-	-1427	-0-	1110	2	64	9	Y	58	57	1			2
09	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			Y	-0-					2

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2282	1113	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3
06	2599	N	1417	-0-	-1182	-0-	1340	2	77	9	Y	70	33	1			40
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1690	2	50	9	Y	45	73	1			12
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13					25
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1807	2	32	9	Y	29	32	1			22

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		260	-0-	260	614	259	2	1	9	Y	1					42
05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					48
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					49
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					54
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					59

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3596	1559	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	5819	X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2292	2	78	9	Y	71	33	1			41
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2092	2	50	9	Y	45	73	1			13
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13					26
09	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	2107	2	32	9	Y	29	31	1			24

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6154	1945	2	53	9	Y	48					77
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5
06	2900	N	1763	-0-	-1137	6695	1739	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5279	1683	2	1	9	Y	1					28
08	6898	X	1619	-0-	-5279	-0-	1586	2	33	9	Y	30					58
09	2010	X	1503	-0-	-507	-0-	1474	2	29	9	Y	26					84

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		617	-0-	617	1839	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	589	-0-	-2311	122	589	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	636	-0-	-122	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1273	2	39	9	Y	35	35	1			2
05	1312	N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	33	1			39
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	45	73	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			21

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6159	1982	2	48	9	Y	44	45	1			4
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8265	1960	2	146	9	Y	133	132	1			5
06	2900	N	1830	-0-	-1070	7195	1782	2	48	9	Y	44	44	1			5
07	3100	N	1896	-0-	-1204	5991	1848	2	48	9	Y	44	44	1			5
08	7856	X	1865	-0-	-5991	-0-	1764	2	101	9	Y	92	91	1			6
09	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	1485	2			Y	-0-					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3054	-0-	3054	9225	3029	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3
06	15269	X	3053	-0-	-12216	-0-	3028	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2980	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3041	2	53	9	Y	48	48	1			3
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			Y	-0-					3

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	11415	4253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	2			Y	-0-					-0-
06	20021	X	4238	-0-	-15783	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8969	2710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	2			Y	-0-					-0-
06	14819	X	3145	-0-	-11674	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	6546	2018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1745	-0-	-1155	7018	1745	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1549	-0-	-1551	5467	1549	2			Y	-0-					-0-
08	6901	X	1434	-0-	-5467	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	9406	3130	2	53	9	Y	48	46	1			6
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12947	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6
06	16152	X	3205	-0-	-12947	-0-	3153	2	52	9	Y	47	47	1			6
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2852	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2528	2	107	9	Y	97	96	1			7
09	3420	X	1896	-0-	-1524	-0-	1896	2			Y	-0-					7

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		112	-0-	112	307	72	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	220	2	78	9	Y	71	34	1			42
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9	Y	46	73	1			15
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	2	13	9	Y	12					27
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	227	2	33	9	Y	30	32	1			25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3 2 9			Y	2					3
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3 2 9			Y	2	3	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3 4 9			Y	4	5	1			1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3 6 9			Y	5	4	1			2
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3 3 9			Y	3	4	1			1
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3 1 9			Y	1					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28 37	1 3 9	3333	3	Y	34					61
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26 34	1 3 9	3465	3	Y	31	49	1			43
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24 39	1 3 9	2823	3	Y	35	47	1			31
07	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	27 43	1 3 9	2899	3	Y	39	46	1			24
08	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	31 23	1 3 9	2496	3	Y	21	25	1			20
09	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	29 15	1 3 9	2479	3	Y	14					34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8458	3	9	9	Y	8					21
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	23	1			2
*09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	3	4	9	Y	4					6

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

04	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9	1	1030	3	Y	47					88
							52	9									
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									
07	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	10	1	1040	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	Y	11					25
							12	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3
07	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5267	3	21	9	Y	19	15	1			7
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2383	3	6	9	Y	5					9

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3034	3	12	9	Y	11	9	1			12
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	3	10	9	Y	9	17	1			4
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2835	3	11	9	Y	10	8	1			6

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	436	3	2	9	Y	2					4

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29					46
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1047	3	17	9	Y	15	52	1			9
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	835	3	12	9	Y	11					20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3	35	9	Y	32					134
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2114	3	34	9	Y	31					165
08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2218	3	31	9	Y	28	160	1			33
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	3	30	9	Y	27					60

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
06	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3	13	9	Y	12	18	1			3
07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	679	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	609	3	11	9	Y	10	12	1			3
09	780	N	321	-0-	-459	-0-	317	3	4	9	Y	4					7

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11	1	856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	998	3	Y	1					2
							1	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1155	3	23	9	Y	21	17	1			8
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	3	17	9	Y	15	18	1			5
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					10

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21	1	2510	3	Y	27					47
							30	9									
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2917	3	Y	35	44	1			31
							39	9									
07	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	25	1	2678	3	Y	39	46	1			24
							43	9									
08	2945	N	1702	-0-	-1243	-0-	20	1	1659	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	2940	N	2617	-0-	-323	-0-	30	1	2572	3	Y	14					34
							15	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			Y	-0-					36
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					36
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	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

04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	3	10	9	Y	9	16	1			4
09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	727	3	10	9	Y	9	8	1			5

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	1961	3	84	9	Y	76	66	1			83
08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	1778	3	74	9	Y	67	121	1			29
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1566	3	75	9	Y	68	57	1			40

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2038	3	56	9	Y	51					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	3	30	9	Y	27	92	1			16
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1983	3	22	9	Y	20					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	3	22	9	Y	20	16	1			8
08	1922	N	941	-0-	-981	-0-	924	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1021	3	6	9	Y	5					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3203	3	31	9	N	28	169	1			33
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					44
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	3	6	9	N	5					49

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	765	1	1231	2	N	22					160
							24	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	689	1	656	2	N	7					180
							8	9									
07	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	791	1	1130	2	N	2					182
							2	9									
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	791	1	950	2	N	-0-					182
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	765	1	1150	2	N	8	175	1			15
							9	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					35
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2568	2	19	9	N	17					182
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52
06	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2291	2	40	9	N	36					88
07	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2657	2	21	9	N	19					107
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2671	2	31	9	N	28					135
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2597	2	46	9	N	42					177

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9					103
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1389	2	6	9	Y	5					118
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1678	2	18	9	Y	16					134
08	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1510	2	6	9	Y	5					139
*09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1399	2	204	9	Y	185	152	1			172

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					63
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					63
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					63
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-	30	1			33

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1366	2	56	9	N	51					108
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1329	2	11	9	N	10					125
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					125
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20					145
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1246	2	70	9	N	64	189	1			20

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2066	2	6	9	N	5	2	8			188
05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1898	2	6	9	N	5					193
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	1871	2	108	9	N	98	194	1			97
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20					117
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					148
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1823	2	50	9	N	45					193

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

04	690	N	567	-0-	-123	-0-	565	2	2	9	N	2					122
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					123
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	2	2	9	N	2					125
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					125
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	589	2	14	9	N	13					138

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

04	1497	X	313	-0-	-1184	-0-	307	2	6	9	N	5					133
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					133
06	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					133
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					133
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					133
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					137

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					169
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					169
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					169
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					169
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

04	1661	X	574	-0-	-1087	-0-	556	2	18	9	N	16					98
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					98
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12					110
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	342	2	11	9	N	10					120
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					123
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	334	2	4	9	N	4					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					177
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9	N	5					182
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					185
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					185
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					185
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					195

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1618	2	8	9	N	7					25
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9	N	7					32
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1279	2	72	9	N	65					97
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14	9	N	13					110
08	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1344	2	11	9	N	10					120
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					130

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					77
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					77
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					77

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	87	1	270	2	Y	13					92
							14	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	Y	40					47
							44	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	33					80
							36	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	304	2	Y	90	153	1			17
							99	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	123	1	320	2	Y	-0-					17

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	324	1	1003	2	N	-0-					10
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267	1	791	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	405	1	1406	2	N	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	377	1	1264	2	N	-0-					10
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	386	1	1092	2	N	-0-					10
09	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	442	1	1154	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

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
09	14B2 EXT		-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

04	DLQ G-10		6733	-0-	6733	29565	1214	1	5519	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1529	-0-	1529	31094	330	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
06	33137	X	2043	-0-	-31094	-0-	915	1	1128	2	Y	-0-					2
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	946	1	1595	2	Y	-0-					2
08	10912	X	3704	-0-	-7208	-0-	1104	1	2600	2	Y	-0-					2
09	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	1194	1	5339	2	Y	-0-	2	1			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

04	DLQ G-10		4258	-0-	4258	11557	590	1	3539	2	Y	117	178	1			7
							129	9									
05	DLQ G-10		5311	-0-	5311	16868	568	1	4674	2	Y	63					70
							69	9									
06	21804	X	4936	-0-	-16868	-0-	515	1	4412	2	Y	8					78
							9	9									
07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	620	1	12192	2	Y	105	177	1			6
							116	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	605	1	10036	2	Y	53					59
							58	9									
*09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	600	1	10524	2	Y	85					144
							94	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

04	DLQ G-10		316	-0-	316	867	316	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	1142	275	2			Y	-0-					-0-
06	1502	N	360	-0-	-1142	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

04		DLQ G-10	1485	-0-	1485	3118	1474	2	11	9	Y	10	7	1			4
05		DLQ G-10	1825	-0-	1825	4943	1815	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2400	N	1487	-0-	-913	4030	1479	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3100	N	1719	-0-	-1381	2649	1679	2	40	9	Y	36	33	1			5
08	3100	N	1592	-0-	-1508	1141	1585	2	7	9	Y	6	10	1			1
*09	2563	N	1422	-0-	-1141	-0-	1414	2	8	9	Y	7	6	1			2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04		DLQ G-10	654	-0-	654	1947	639	2	15	9	Y	14	27	1			4
05		DLQ G-10	727	-0-	727	2674	701	2	26	9	Y	24	27	1			1
06	2400	N	615	-0-	-1785	889	612	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1539	N	650	-0-	-889	-0-	643	2	7	9	Y	6					9
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	620	2	10	9	Y	9					18
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	Y	50	31	1			37

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

04		DLQ G-10	678	-0-	678	2049	678	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	826	-0-	826	2875	826	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	709	-0-	-1691	1184	709	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	690	-0-	-1184	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

04		DLQ G-10	436	-0-	436	1324	436	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	497	-0-	497	1821	497	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	61	640	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	544	-0-	-61	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6161	2209	2	120	9	Y	109	64	1			77
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8742	2502	2	79	9	Y	72	96	1			53
06	2400	N	2375	-0-	-25	8717	2301	2	74	9	Y	67	92	1			28
07	3100	N	2639	-0-	-461	8256	2600	2	39	9	Y	35	59	1			4
08	3100	N	2710	-0-	-390	7866	2618	2	92	9	Y	84	85	1			3
*09	3000	N	2651	-0-	-349	7517	2583	2	68	9	Y	62					65

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					154
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	2	9	9	N	8					162
06	400	N	665	-0-	265	265	665	2			N	-0-					162
07	T. A.		446	-0-	446	711	444	2	2	9	N	2					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	711					N	20	176	1			8
09	T. A.		592	-0-	592	1303	592	2			N	-0-					8

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

04	DLQ G-10		7332	-0-	7332	11924	475	1	6857	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2677	-0-	2677	14601	457	1	2220	2	Y	-0-					1
06	2400	N	2302	-0-	-98	14503	433	1	1866	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	17012	X	2509	-0-	-14503	-0-	461	1	2048	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	494	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	472	1	2117	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

04	DLQ G-10		990	-0-	990	2594	927	2	63	9	Y	57	76	1			22
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	4301	1652	2	55	9	Y	50	48	1			24
06	2400	N	1588	-0-	-812	3489	1505	2	83	9	Y	75	70	1			29
07	3100	N	1435	-0-	-1665	1824	1365	2	70	9	Y	64	82	1			11
08	2991	N	1167	-0-	-1824	-0-	1116	2	51	9	Y	46	55	1			2
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1261	2	68	9	Y	62					64

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

04	DLQ G-10		2686	-0-	2686	10299	123	1	2463	2	Y	91	181	1			82
							100	9									
05	DLQ G-10		3619	-0-	3619	13918	116	1	3391	2	Y	102	168	1			16
							112	9									
06	17518	X	3600	-0-	-13918	-0-	125	1	3413	2	Y	56	5	1			67
							62	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	2	Y	98	164	1			1
							108	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3423	2	Y	49	3	1			47
							54	9									
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	126	1	3404	2	Y	109					156
							120	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

04	DLQ G-10		423	-0-	423	1297	423	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1624	327	2			Y	-0-					-0-
06	1878	N	254	-0-	-1624	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	279	2	37	9	Y	34	18	1			16
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	16	1			-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		349	-0-	349	986	349	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		119	-0-	119	1105	118	2	1	9	Y	1					77
06	1273	N	168	-0-	-1105	-0-	168	2			Y	-0-	1	1			76
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					76
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					75
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					43

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	32	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8					11

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3871	1157	2	17	9	Y	15	11	1			7
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5300	1408	2	21	9	Y	19	13	1			13
06	2400	N	1270	-0-	-1130	4170	1249	2	21	9	Y	19	23	1			9
07	3100	N	1279	-0-	-1821	2349	1272	2	7	9	Y	6	13	1			2
08	3100	N	1361	-0-	-1739	610	1361	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	1967	N	1357	-0-	-610	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		636	-0-	636	1872	568	2	68	9	Y	62	118	1			18
05	DLQ G-10		721	-0-	721	2593	612	2	109	9	Y	99	114	1			3
06	2400	N	584	-0-	-1816	777	572	2	12	9	Y	11	3	1			11
07	1390	N	613	-0-	-777	-0-	577	2	36	9	Y	33					44
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	571	2	42	9	Y	38					82
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	577	2	228	9	Y	207	132	1			157

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2516	157	1	712	2	Y	23					71
							25	9									
05	DLQ G-10		257	-0-	257	2773	53	1	194	2	Y	9					80
							10	9									
06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327	1	403	2	Y	4					84
							4	9									
07	1737	N	830	-0-	-907	-0-	309	1	521	2	Y	-0-					84
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	299	1	703	2	Y	28					112
							31	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167	1	745	2	Y	62	170	1			4
							68	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

04	DLQ G-10		43	-0-	43	209	2	1	40	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		101	-0-	101	310	3	1	94	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2	1	54	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

04	DLQ G-10		180	-0-	180	549	167	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-	8	1			1
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11902	3983	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	15903	3997	2	4	9	Y	4					7
06	19570	X	3667	-0-	-15903	-0-	3665	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					2
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3929	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			Y	-0-					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	DLQ G-10		827	-0-	827	2401	784	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		824	-0-	824	3225	776	2	48	9	Y	44	43	1			16
06	2600	N	547	-0-	-2053	1172	516	2	31	9	Y	28	34	1			10
07	1838	N	666	-0-	-1172	-0-	651	2	15	9	Y	14	23	1			1
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	623	2	32	9	Y	29	25	1			5
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	Y	30	25	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		25	-0-	25	80	18	2	7	9	Y	6					9
05	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	140	N	24	-0-	-116	-0-	21	2	3	9	Y	3					3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2					5
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3					3

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13	-0-	13	67	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	144	77	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	64	-0-	-144	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	11	2	11	9	Y	10					10

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4776	1661	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1793	-0-	1793	6569	1792	2	1	9	Y	1					1
06	2600	N	1519	-0-	-1081	5488	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1939	-0-	-1161	4327	1930	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	3100	N	2633	-0-	-467	3860	2565	2	68	9	Y	62	53	1			11
*09	3000	N	2496	-0-	-504	3356	2419	2	77	9	Y	70	58	1			23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		209	-0-	209	826	209	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1153	327	2			Y	-0-	2	1			2
06	1469	N	316	-0-	-1153	-0-	316	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	10941	3849	2	14	9	Y	13					63
05	DLQ G-10		3931	-0-	3931	14872	3905	2	26	9	Y	24					87
06	18253	X	3381	-0-	-14872	-0-	3375	2	6	9	Y	5	9	1			83
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3983	2	18	9	Y	16					99
08	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3936	2	7	9	Y	6	6	1			99
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3581	1181	2	2	9	Y	2	30	1			4
05	DLQ G-10		2272	-0-	2272	5853	2243	2	29	9	Y	26	28	1			2
06	2600	N	1543	-0-	-1057	4796	1543	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	1728	-0-	-1372	3424	1715	2	13	9	Y	12					12
08	3100	N	1495	-0-	-1605	1819	1471	2	24	9	Y	22					34
*09	2061	N	242	-0-	-1819	-0-	242	2			Y	-0-	21	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7360	1994	2	29	9	Y	26					85
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8821	1436	2	25	9	Y	23	92	1			16
06	11134	X	2313	-0-	-8821	-0-	2302	2	11	9	Y	10	2	1			24
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	Y	7	28	1			3
08	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1531	2	3	9	Y	3					6
09	2310	N	1098	-0-	-1212	-0-	1095	2	3	9	Y	3					9

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3667	1178	2	51	9	Y	46					60
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4906	1194	2	45	9	Y	41	89	1			12
06	2600	N	870	-0-	-1730	3176	868	2	2	9	Y	2	3	1			11
07	3100	N	971	-0-	-2129	1047	924	2	47	9	Y	43					54
08	2039	N	992	-0-	-1047	-0-	938	2	54	9	Y	49	94	1			9
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6					15

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1455	499	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1991	536	2			Y	-0-					-0-
06	2452	N	461	-0-	-1991	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	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
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4734	1652	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6534	1782	2	18	9	Y	16	13	1			8
06	2600	N	859	-0-	-1741	4793	850	2	9	9	Y	8	13	1			3
07	3100	N	1290	-0-	-1810	2983	1286	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	3100	N	1243	-0-	-1857	1126	1235	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	2299	N	1173	-0-	-1126	-0-	1163	2	10	9	Y	9	7	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		365	-0-	365	674	365	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5980	5256	2	50	9	Y	45					46
06	2600	N	5456	-0-	2856	8836	5367	2	89	9	Y	81	4	1			123
07	3100	N	5620	-0-	2520	11356	5594	2	26	9	Y	24	139	1			8
08	14528	X	3172	-0-	-11356	-0-	3133	2	39	9	Y	35	9	1			34
*09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14					48

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7891	2650	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10452	2540	2	21	9	Y	19	18	1			10
06	2600	N	1437	-0-	-1163	9289	1418	2	19	9	Y	17	20	1			7
07	3100	N	1989	-0-	-1111	8178	1945	2	44	9	Y	40	26	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	7422	2311	2	33	9	Y	30	38	1			13
*09	3000	N	2444	-0-	-556	6866	2418	2	26	9	Y	24	34	1			3

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4865	1462	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6286	1421	2			Y	-0-					-0-
06	7466	X	1180	-0-	-6286	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3508	1102	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	4576	1051	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	2600	N	1061	-0-	-1539	3037	1047	2	14	9	Y	13	14	1			6
07	3100	N	1126	-0-	-1974	1063	1107	2	19	9	Y	17	15	1			8
08	2139	N	1076	-0-	-1063	-0-	1050	2	26	9	Y	24	23	1			9
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	24	1			2

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
04	DLQ G-10		2766	-0-	2766	8243	2732	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	DLQ G-10		2955	-0-	2955	11198	2907	2	48	9	Y	44	31	1			29
06	13949	X	2751	-0-	-11198	-0-	2710	2	41	9	Y	37	46	1			20
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2844	2	56	9	Y	51	41	1			30
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2708	2	61	9	Y	55	60	1			25
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2586	2	48	9	Y	44	59	1			10

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1853	-0-	1853	5983	1722	2	131	9	Y	119	97	1			60
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7465	1337	2	145	9	Y	132	121	1			71
06	2600	N	1365	-0-	-1235	6230	1258	2	107	9	Y	97	134	1			34
07	3100	N	2727	-0-	-373	5857	2662	2	65	9	Y	59	68	1			25
08	3100	N	2748	-0-	-352	5505	2668	2	80	9	Y	73	64	1			34
*09	3000	N	2693	-0-	-307	5198	2618	2	75	9	Y	68	90	1			12

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4538	1379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6563	2012	2	13	9	Y	12	4	1			10
06	2600	N	1913	-0-	-687	5876	1906	2	7	9	Y	6	11	1			5
07	3100	N	1574	-0-	-1526	4350	1570	2	4	9	Y	4	4	1			5
08	3100	N	1357	-0-	-1743	2607	1343	2	14	9	Y	13	13	1			5
*09	3000	N	1520	-0-	-1480	1127	1514	2	6	9	Y	5	7	1			3

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1474	2	78	9	N	71	58	1			36
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84	72	1			48
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1560	2	80	9	N	73	84	1			37
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2189	2	105	9	N	95	84	1			48
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2602	2	121	9	N	110	106	1			52
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2235	2	110	9	N	100	135	1			17

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3216	1026	2	88	9	Y	80	60	1			31
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4428	1127	2	85	9	Y	77	85	1			23
06	2600	N	921	-0-	-1679	2749	860	2	61	9	Y	55	60	1			18
07	3100	N	1214	-0-	-1886	863	1087	2	127	9	Y	115	120	1			13
08	2038	N	1175	-0-	-863	-0-	1111	2	64	9	Y	58	61	1			10
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	Y	60	50	1			20

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	7665	2973	2	67	9	Y	61	46	1			24
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	11315	3574	2	76	9	Y	69	66	1			27
06	2600	N	2625	-0-	25	11340	2569	2	56	9	Y	51	61	1			17
07	13817	X	2477	-0-	-11340	-0-	2312	2	165	9	Y	150	144	1			23
08	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	1998	2	44	9	Y	40	56	1			7
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2051	2	43	9	Y	39	30	1			16

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3685	-0-	3685	10685	3642	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	14903	4166	2	52	9	Y	47	43	1			19
06	18479	X	3576	-0-	-14903	-0-	3541	2	35	9	Y	32	40	1			11
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3962	2	18	9	Y	16	25	1			2
08	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3599	2	35	9	Y	32	29	1			5
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	Y	30	25	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	12412	75	1	3797	2	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	16127	76	1	3599	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
06	20017	X	3890	-0-	-16127	-0-	80	1	3787	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	81	1	3357	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	73	1	3292	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	85	1	4298	2	Y	23	18	1			8
							25	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

04	DLQ G-10	17282	-0-	17282	50572	17253	2	29	9	Y	26	16	1			17
05	DLQ G-10	18126	-0-	18126	68698	18108	2	18	9	Y	16	21	1			12
06	85263	X 16565	-0-	-68698	-0-	16548	2	17	9	Y	15	21	1			6
07	17352	X 17352	-0-	-0-	-0-	17346	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
08	18135	X 16773	-0-	-1362	-0-	16753	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	17550	X 16530	-0-	-1020	-0-	16515	2	15	9	Y	14					14

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

04	1560	N 1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					21
05	1519	N 1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21
06	1260	N 1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					21
07	1312	N 1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					21
08	1271	N 1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					21
09	1200	N 1066	-0-	-134	-0-	1066	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

04	750	N 534	-0-	-216	-0-	534	2			Y	-0-					48
05	744	N 613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48
06	780	N 564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-					48
07	680	N 680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					48
08	696	N 696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					48
*09	703	N 703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	42	1			6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

04	5821	X 5821	-0-	-0-	-0-	5685	2	136	9	Y	124	102	1			46
05	5820	X 5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46
06	5821	X 5821	-0-	-0-	-0-	5730	2	91	9	Y	83	100	1			29
07	5610	X 5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					29
08	5773	X 5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					29
*09	5321	X 5321	-0-	-0-	-0-	5210	2	111	9	Y	101	96	1			34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1006	2	191	9	N	174	175	1			94
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94
06	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	1033	2			N	-0-					94
07	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	187	1			54
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					54
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	808	2	238	9	N	216	182	1			88

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1604	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					12
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					12
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1613	2	55	9	Y	50	46	1			16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					26
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					22
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					22
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					22
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					22

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	269	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					12
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					12
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	187	2	55	9	Y	50	46	1			16

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					5
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5
06	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					5
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1235	2	166	9	Y	151	136	1			20

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
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	788	2	39	9	Y	35	38	1			9
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					9
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					9
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					9
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					9

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
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					25
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					32
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			Y	-0-					63
08	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					63
09	1260	N	608	-0-	-652	-0-	608	2			Y	-0-					63

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	148	2	130	9	Y	118	188	1			84
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	341	2	242	9	Y	220	190	1			114
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	422	2	300	9	Y	273	190	1			197
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	168	1			29
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					12
06	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	2			Y	-0-					12
07	1240	N	242	-0-	-998	-0-	242	2			Y	-0-					12
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					12
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					32
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					63
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					63
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			Y	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					27
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					27
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					27
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					27
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					27
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					27
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					27
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	844	2	187	9	Y	170	167	1			30
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					30
08	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					30
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					18
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					18
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			Y	-0-					18
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					62
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	882	2	101	9	N	92					154
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2660	2			Y	-0-					29
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					29
07	2759	N	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			Y	-0-					29
08	2852	N	2222	-0-	-630	-0-	2222	2			Y	-0-					29
09	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	2312	2			Y	-0-					29

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					93
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			Y	-0-					93
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					93
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					47
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					47

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					5
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					5
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					5
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					5
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					5
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					41
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					41
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					41
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					41

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	906	-0-	-984	-0-	829	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					18
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			Y	-0-					18
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	6475	2			Y	-0-					66
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	6613	2			Y	-0-					66
07	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	6961	2			Y	-0-					66
08	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			Y	-0-					66
09	6720	X	6275	-0-	-445	-0-	6275	2			Y	-0-					66

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					56
05	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					56
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			Y	-0-					56
08	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			Y	-0-					56
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	153	173	1			29
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					83
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					83
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2658	2			Y	-0-					83
08	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					83
09	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	2893	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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

	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7112	7112	-0-	-0-	-0-	109	1	7003	2	Y	-0-					35
05	6574	6574	-0-	-0-	-0-	14	1	6545	2	Y	14					49
						15	9									
06	5610	256	-0-	-5354	-0-	2	1	241	2	Y	12					61
						13	9									
07	5797	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	7					68
08	5797	162	-0-	-5635	-0-	1	1	155	2	Y	5					73
						6	9									
09	5610	8	-0-	-5602	-0-	8	2			Y	-0-					73

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	110	1	7089	2	Y	-0-					35
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	2	Y	14					49
							15	9									
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	40	1	5058	2	Y	12					61
							13	9									
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	25	1	13858	2	Y	7					68
							8	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	12	1	3418	2	Y	5					73
							6	9									
*09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	12	1	7832	2	Y	-0-					73

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	2189	-0-	-3721	-0-	2189	3			N	-0-					92
05	6107	X	539	-0-	-5568	-0-	539	3			N	-0-					92
06	3150	X	1876	-0-	-1274	-0-	1876	3			N	-0-					92
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					92
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					92
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					68
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	868	2	N	4					72
							4	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					72
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	2	N	-0-					72
*09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	4	1	2390	2	N	-0-					72

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		43	-0-	43	270	43	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	392	113	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	470	N	78	-0-	-392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	624	175	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	745	N	121	-0-	-624	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	471	2	44	9	N	40					133
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	409	2	43	9	N	39					172
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	346	2	28	9	N	25					197
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	304	2	28	9	N	25	194	1			28
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33					61
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					61

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	3	25	9	N	23					120
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12					132
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					132
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					132
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					132
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					132

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
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2385	2	53	9	N	48					135
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27					162
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2476	2	42	9	N	38					200
07	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2444	2	46	9	N	42	189	1			53
08	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	2388	2	35	9	N	32					85
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					85

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	164	1	5306	2	N	126	177	1			231
							139	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199	1	6408	2	N	137	179	1			189
							151	9									
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	233	1	7505	2	N	178	187	1			180
							196	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	210	1	6773	2	N	218	186	1			212
							240	9									
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	208	1	6717	2	N	150	183	1			179
							165	9									
*09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	7205	2	N	165	182	1			162
							182	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	476	-0-	-34	-0-	431	2	45	9	N	41					128
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1			19
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	435	2	46	9	N	42					61
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	445	2	46	9	N	42					103
08	527	#	426	-0-	-101	-0-	407	2	19	9	N	17					120
09	510	#	319	-0-	-191	-0-	264	2	55	9	N	50					170

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					72
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					72
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					72
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					72
09	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	301	-0-	-4169	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
*09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1155	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
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	61	1	794	2	Y	4					20
							4	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	-0-					20
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					20
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	58	1	696	2	Y	10					30
							11	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					30
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

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
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	462	1	4551	2	N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-					40
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					40
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	493	1	4903	2	N	-0-					40
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	492	1	4192	2	N	-0-					40
*09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	446	1	4065	2	N	-0-					40

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2820	N	2075	-0-	-745	-0-	191	1	1884	2	N	-0-					35
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-					35
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	185	1	1912	2	N	-0-					35
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	194	1	1929	2	N	-0-					35
08	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	201	1	1713	2	N	-0-					35
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	15187	-0-	-953	-0-	1077 39	1 9	14071	2	Y	35					102
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1123 56	1 9	14357	2	Y	51					153
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065 35	1 9	13641	2	Y	32	105	1			80
07	T. A.		15121	-0-	15121	29862	1168 42	1 9	13911	2	Y	38					118
*08	44638	X	14776	-0-	-29862	-0-	1177 43	1 9	13556	2	Y	39					157
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					157

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5					35
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	N	5					40
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	N	5					45
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6	1	8			50

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
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					25
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30
06	1920	X	1054	-0-	-866	-0-	1048	2	6	9	N	5					35
07	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	866	2	7	9	N	6	1	8			40
08	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1487	2	6	9	N	5					45
09	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	716	2	7	9	N	6	1	8			50

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
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					20
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					32
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					32
08	1426	X	816	-0-	-610	-0-	816	2			N	-0-					32
09	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					32

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7912	2	183	9	N	166	185	1			237
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8250	2	166	9	N	151	180	1			180
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8077	2	183	9	N	166	186	1			160
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8319	2	168	9	N	153	186	1			127
*09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7945	2	172	9	N	156	175	1			108

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	247	1	3228	2	Y	16					37
							18	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	261	1	3337	2	Y	16					53
							18	9									
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249	1	3191	2	Y	13					66
							14	9									
07	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	270	1	3212	2	Y	-0-	50	1			16
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	287	1	3307	2	Y	20					36
							22	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					59
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	11					70
							12	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2096	2	Y	4	63	1			11
							4	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	177	1	2112	2	Y	1					12
							1	9									
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	-0-					12
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	8					41
							9	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					41
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					41
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	Y	18					59
							20	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					59
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					59

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	60	1	783	2	Y	6					14
							7	9									
05	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51	1	649	2	Y	6					20
							7	9									
06	1110	N	664	-0-	-446	-0-	48	1	609	2	Y	6					26
							7	9									
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	49	1	584	2	Y	-0-	20	1			6
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	8					14
							9	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	339	1	4430	2	Y	-0-					94
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	352	1	4490	2	Y	25					119
							28	9									
06	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	341	1	4365	2	Y	8	105	1			22
							9	9									
07	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	374	1	4454	2	Y	2					24
							2	9									
08	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	383	1	4409	2	Y	1					25
							1	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					25

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	237	1	3091	2	N	2					35
							2	9									
05	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					35
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	228	1	2927	2	N	-0-					35
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	262	1	3121	2	N	2					37
							2	9									
08	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	257	1	2968	2	N	41					78
							45	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					78

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	357	1	4665	2	Y	17					42
							19	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	369	1	4726	2	Y	17					59
							19	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	346	1	4444	2	Y	15					74
							17	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	4131	2	Y	-0-	54	1			20
08	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	399	1	4594	2	Y	21					41
							23	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					41

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	248	1	3260	2	Y	23					41
							25	9									
05	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	253	1	3253	2	Y	18					59
							20	9									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3327	2	Y	16					75
							18	9									
07	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	249	1	2966	2	Y	-0-	58	1			17
08	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	250	1	2889	2	Y	21					38
							23	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					38

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	256	1	3342	2	Y	4					16
							4	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	259	1	3316	2	Y	7					23
							8	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	280	1	3606	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	317	1	3775	2	Y	7					23
							8	9									
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	314	1	3611	2	Y	8					31
							9	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					31

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8556	-0-	-534	-0-	8543	3	13	9	N	12					119
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124
06	11910	X	4650	-0-	-7260	-0-	4644	3	6	9	N	5					129
07	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7445	3	108	9	N	98					227
08	12307	X	9005	-0-	-3302	-0-	8953	3	52	9	N	47	184	1			90
*09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9099	3	70	9	N	64					154

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870	1	4310	2	Y	60					170
							66	9									
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900	1	5287	2	Y	64					234
							70	9									
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	870	1	5083	2	Y	66					300
							73	9									
07	6665	X	5001	-0-	-1664	-0-	930	1	4036	2	Y	32	188	1			144
							35	9									
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	870	1	3548	2	Y	82					226
							90	9									
*09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	900	1	5774	2	Y	57	188	1			95
							63	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

04	240	X	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					35
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	57	2	17	9	N	15					50
07	155	X	57	-0-	-98	-0-	51	2	6	9	N	5					55
*08	155	X	88	-0-	-67	-0-	77	2	11	9	N	10					65
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					65

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	185	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	3	1	76	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1744	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	63	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1630	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1503	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	56	1	1348	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	58	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	52	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	56	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	56	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	50	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	46	1	1087	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 #: 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
*10	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	90	1	2133	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	99	1	2482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	101	1	2566	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2697	N	1498	-0-	-1199	-0-	60	1	1406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	73	1	1711	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1827	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	113	1	2608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*10	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	679	-0-	-11	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1815	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1920	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1873	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1834	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	67	1	1574	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	55	1	1309	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	70	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	74	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	87	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2310	N	1932	-0-	-378	-0-	73	1	1847	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78	1	1990	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79	1	1950	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	84	1	1941	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	83	1	1934	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	71	1	1644	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	77	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	77	1	1793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1745	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	37	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38	1	982	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	41	1	942	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	990	N	946	-0-	-44	-0-	38	1	899	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	992	N	925	-0-	-67	-0-	38	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	960	N	905	-0-	-55	-0-	37	1	857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	992	N	914	-0-	-78	-0-	37	1	867	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	122	1	2828	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*11	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	110	1	2760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112	1	2834	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	117	1	2704	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	123	1	2825	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	120	1	2768	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	115	1	2708	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*10	713	N	399	-0-	-314	-0-	16	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	510	N	191	-0-	-319	-0-	7	1	177	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	46	1	1075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	35	1	879	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30	1	759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41	1	952	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	38	1	877	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	35	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	32	1	765	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2415	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2047	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1876	X	1814	-0-	-62	-0-	75	1	1728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	77	1	1777	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	77	1	1814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78	1	1806	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	79	1	1823	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109	1	2559	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2017

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
*10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	54	1	1259	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	49	1	1231	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	49	1	1258	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	57	1	1325	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*07	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	54	1	1265	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	50	1	1172	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	54	1	1286	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	3	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	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. 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
*10	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	72	1	1682	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	63	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	56	1	1422	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	61	1	1497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	58	1	1325	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	61	1	1413	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	58	1	1351	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	59	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	56	1	1307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	56	1	1301	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	1519	X	1463	-0-	-56	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	51	1	1220	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1	1509	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1560	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1	1535	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	52	1	1211	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	46	1	1089	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*10	682	N	618	-0-		-64	-0-	25	1 6 9	587	3	Y	5	5	1			-0-
*11	810	N	618	-0-		-192	-0-	23	1 4 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
*12	992	N	549	-0-		-443	-0-	20	1 6 9	523	3	Y	5	5	1			-0-
*01	589	N	534	-0-		-55	-0-	21	1 6 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
*02	588	N	587	-0-		-1	-0-	24	1 4 9	559	3	Y	4	4	1			-0-
*03	692	N	692	-0-		-0-	-0-	28	1 6 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
*04	585	N	585	-0-		-0-	-0-	24	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			-0-
*05	651	N	359	-0-		-292	-0-	15	1 3 9	341	3	Y	3	3	1			-0-
*06	660	N	482	-0-		-178	-0-	20	1 6 9	456	3	Y	5	5	1			-0-
*07	620	N	572	-0-		-48	-0-	23	1 4 9	545	3	Y	4	4	1			-0-
*08	570	N	570	-0-		-0-	-0-	23	1 3 9	544	3	Y	3	3	1			-0-
*09	545	N	545	-0-		-0-	-0-	22	1 4 9	519	3	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*10	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	52	1 12 9	1208	3	Y	11	11	1			-0-
*11	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	44	1 10 9	1125	3	Y	9	9	1			-0-
*12	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	44	1 13 9	1123	3	Y	12	12	1			-0-
*01	1209	N	1098	-0-		-111	-0-	42	1 11 9	1045	3	Y	10	10	1			-0-
*02	1092	N	992	-0-		-100	-0-	41	1 10 9	941	3	Y	9	9	1			-0-
*03	1178	N	1082	-0-		-96	-0-	44	1 12 9	1026	3	Y	11	11	1			-0-
*04	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	48	1 9 9	1129	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1085	N	972	-0-		-113	-0-	40	1 7 9	925	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1050	N	978	-0-		-72	-0-	40	1 11 9	927	3	Y	10	10	1			-0-
*07	1240	N	1049	-0-		-191	-0-	43	1 10 9	996	3	Y	9	9	1			-0-
*08	961	N	815	-0-		-146	-0-	33	1 8 9	774	3	Y	7	7	1			-0-
09	990	N	969	-0-		-21	-0-	39	1 10 9	920	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	88	1	2052	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	78	1	1972	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	79	1	2014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	74	1	1821	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-	65	1	1486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1979	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	84	1	1970	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2259	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	72	1	1647	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2004	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	80	1	1868	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	78	1	1827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	82	1	1899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	78	1	1822	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1969	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2480	N	2321	-0-		-159	-0-		95	1							
									20	9							
									2206	3	Y	18	18	1			-0-
*11	2400	N	2096	-0-		-304	-0-		79	1							
									17	9							
									2000	3	Y	15	15	1			-0-
*12	2449	N	2140	-0-		-309	-0-		80	1							
									21	9							
									2039	3	Y	19	19	1			-0-
*01	2232	N	2177	-0-		-55	-0-		84	1							
									19	9							
									2074	3	Y	17	17	1			-0-
*02	1960	N	1895	-0-		-65	-0-		78	1							
									17	9							
									1800	3	Y	15	15	1			-0-
*03	2139	N	2040	-0-		-99	-0-		84	1							
									20	9							
									1936	3	Y	18	18	1			-0-
*04	2100	N	1929	-0-		-171	-0-		78	1							
									14	9							
									1837	3	Y	13	13	1			-0-
*05	2108	N	1845	-0-		-263	-0-		75	1							
									11	9							
									1759	3	Y	10	10	1			-0-
*06	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		88	1							
									18	9							
									2055	3	Y	16	16	1			-0-
*07	1984	N	1822	-0-		-162	-0-		75	1							
									17	9							
									1730	3	Y	15	15	1			-0-
*08	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-		81	1							
									12	9							
									1891	3	Y	11	11	1			-0-
09	2160	N	1836	-0-		-324	-0-		74	1							
									17	9							
									1745	3	Y	15	15	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1860	N	1722	-0-		-138	-0-		70	1							
									18	9							
									1634	3	Y	16	16	1			-0-
*11	1650	N	1628	-0-		-22	-0-		61	1							
									14	9							
									1553	3	Y	13	13	1			-0-
*12	1798	N	1574	-0-		-224	-0-		58	1							
									19	9							
									1497	3	Y	17	17	1			-0-
*01	1643	N	1588	-0-		-55	-0-		61	1							
									17	9							
									1510	3	Y	15	15	1			-0-
*02	1512	N	1379	-0-		-133	-0-		57	1							
									14	9							
									1308	3	Y	13	13	1			-0-
*03	1581	N	1544	-0-		-37	-0-		63	1							
									18	9							
									1463	3	Y	16	16	1			-0-
*04	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-		65	1							
									13	9							
									1525	3	Y	12	12	1			-0-
*05	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-		75	1							
									11	9							
									1741	3	Y	10	10	1			-0-
*06	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-		71	1							
									15	9							
									1662	3	Y	14	14	1			-0-
*07	1643	N	1595	-0-		-48	-0-		65	1							
									15	9							
									1515	3	Y	14	14	1			-0-
*08	1829	N	1524	-0-		-305	-0-		62	1							
									11	9							
									1451	3	Y	10	10	1			-0-
09	1740	N	1297	-0-		-443	-0-		52	1							
									15	9							
									1230	3	Y	14	14	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

*10	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	104	1	2416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2490	X	2414	-0-	-76	-0-	91	1	2308	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	95	1	2403	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	87	1	1998	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2068	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1828	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	84	1	1958	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	80	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	75	1	1771	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 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
*10	1023	X	584	-0-	-439	-0-	24	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	900	X	609	-0-	-291	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	930	X	786	-0-	-144	-0-	29	1	745	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 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
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	40	1	936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	40	1	938	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	990	N	885	-0-	-105	-0-	35	1	842	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	-0-			-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	3	Y	-0-			-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	-0-			-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-			-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-			-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-			-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	-0-			-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-			-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1915	3	Y	-0-			-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	3	Y	-0-			-0-
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	-0-			-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	Y	-0-			-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	-0-			-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	-0-			-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-			-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-			-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	3	Y	-0-			-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	3	Y	-0-			-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-			-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-			-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-			-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	-0-			-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	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
*10	589	N	518	-0-	-71	-0-	21	1	497	3	Y	-0-			-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-			-0-
*12	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-			-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-			-0-
*02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	Y	-0-			-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-			-0-
*04	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	Y	-0-			-0-
*05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	Y	-0-			-0-
*06	510	N	489	-0-	-21	-0-	20	1	469	3	Y	-0-			-0-
*07	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	3	Y	-0-			-0-
*08	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	Y	-0-			-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	42	1 8 9	974	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	39	1 7 9	978	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	1038	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	1060	3	Y	7	7	1			-0-
*02	952	N	811	-0-	-141	-0-	33	1 7 9	771	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1085	N	892	-0-	-193	-0-	37	1 8 9	847	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	39	1 6 9	916	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	982	3	Y	4	4	1			-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	956	3	Y	7	7	1			-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	997	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	41	1 6 9	961	3	Y	5	5	1			-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	1128	3	Y	6	6	1			-0-

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
*10	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	71	1 3 9	1665	3	Y	3	3	1			-0-
*11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	61	1 2 9	1553	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	60	1 3 9	1525	3	Y	3	3	1			-0-
*01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	60	1 3 9	1480	3	Y	3	3	1			-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1465	3	Y	2	2	1			-0-
*03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1 3 9	1472	3	Y	3	3	1			-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1458	3	Y	2	2	1			-0-
*05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	64	1 2 9	1495	3	Y	2	2	1			-0-
*06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	58	1 2 9	1364	3	Y	2	2	1			-0-
*07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1 2 9	1409	3	Y	2	2	1			-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1500	3	Y	2	2	1			-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1420	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1	2065	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1	1921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	83	1	1928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1332	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	900	N	765	-0-	-135	-0-	31	1	721	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	930	N	820	-0-	-110	-0-	33	1	778	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	27	1	651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	42	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	44	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1	1317	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1657	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	60	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	62	1	1442	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	59	1	1384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	59	1	1401	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1	716	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	796	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	810	N	764	-0-	-46	-0-	31	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	837	N	779	-0-	-58	-0-	32	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	28	1	672	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

*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	61	1	1460	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
*10	2356	N	1423	-0-	-933	-0-	59	1	1347	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2490	N	1596	-0-	-894	-0-	61	1	1522	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	101	1	2313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	96	1	2227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	93	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	94	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	87	1	2062	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1325	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	49	1	1244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1	1213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1	1013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	46	1	1086	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	49	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	48	1	1118	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1121	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	86	1	2006	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	77	1	1945	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1	2026	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	81	1	1922	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2045	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	83	1	1948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	78	1	1821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1896	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
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	39	1	982	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1	995	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	46	1	1079	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	45	1	1051	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	46	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	45	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	60	1	1546	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	64	1	1486	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	66	1	1540	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	69	1	1586	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*06	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	68	1	1585	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*07	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1633	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*08	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1448	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	1800	X	1411	-0-	-389	-0-	53	1	1263	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	61	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	60	1	1529	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1517	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1	1329	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	65	1	1503	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	59	1	1384	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1	142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	960	N	943	-0-	-17	-0-	35	1	887	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1	881	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	43	1	995	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1	876	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	36	1	851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	55	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	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

*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1248	3	Y	11	11	1			-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1101	3	Y	9	9	1			-0-
*12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	44 13	1 9	1117	3	Y	12	12	1			-0-
*01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44 12	1 9	1078	3	Y	11	11	1			-0-
*02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42 10	1 9	973	3	Y	9	9	1			-0-
*03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46 12	1 9	1060	3	Y	11	11	1			-0-
*04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	43 9	1 9	1020	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			-0-
*06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	42 11	1 9	989	3	Y	10	10	1			-0-
*07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	44 11	1 9	1021	3	Y	10	10	1			-0-
*08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	43 8	1 9	992	3	Y	7	7	1			-0-
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	37 11	1 9	875	3	Y	10	10	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 #: 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
*10	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	103	1	2398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	105	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	91	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	95	1	2190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	90	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	N	1611	-0-	-849	-0-	65	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	Y	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	826	-0-	-134	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	953	-0-	-39	-0-	39	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	3	Y	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2245	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	106	1	2463	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2279	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	68	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	48	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	45	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	62	1	1438	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	54	1	1370	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	51	1	1307	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	1372	X	1336	-0-	-36	-0-	55	1	1258	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1612	X	1554	-0-	-58	-0-	63	1	1473	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1620	X	1494	-0-	-126	-0-	59	1	1412	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	992	N	990	-0-	-2	-0-	41	1	941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	960	N	947	-0-	-13	-0-	39	1	901	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	39	1	908	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	992	N	938	-0-	-54	-0-	38	1	896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	35	1	842	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	79	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	80	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	-0-			-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	Y	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	3	Y	-0-			-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-			-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	Y	-0-			-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-			-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-			-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-			-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-			-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-			-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	50	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-			-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-			-0-
*02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-			-0-
*05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	3	Y	-0-			-0-
*06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-			-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-			-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	553	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	22	1	558	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	651	N	619	-0-	-32	-0-	23	1	578	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	3	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 #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	56	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	51	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	65	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	1403	3	Y	21	21	1			-0-
*11	1080	N	569	-0-	-511	-0-	21 19	1 9	529	3	Y	17	17	1			-0-
*12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	54 12	1 9	1256	3	Y	11	11	1			-0-
*11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	48 10	1 9	1224	3	Y	9	9	1			-0-
*12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	48 13	1 9	1218	3	Y	12	12	1			-0-
*01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	45 12	1 9	1107	3	Y	11	11	1			-0-
*02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49 10	1 9	1127	3	Y	9	9	1			-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	1250	3	Y	11	11	1			-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1179	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45 8	1 9	1052	3	Y	7	7	1			-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	1248	3	Y	10	10	1			-0-
*07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	50 11	1 9	1170	3	Y	10	10	1			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1143	3	Y	7	7	1			-0-
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	47 11	1 9	1121	3	Y	10	10	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 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
*10	17019	X	6990	-0-		-10029	-0-	280	1	6494	3	Y	196	196	1			-0-
								216	9									
*11	16440	X	6163	-0-		-10277	-0-	228	1	5753	3	Y	165	165	1			-0-
								182	9									
*12	12524	X	6049	-0-		-6475	-0-	220	1	5595	3	Y	213	213	1			-0-
								234	9									
*01	9362	X	6103	-0-		-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
								207	9									
*02	7392	X	5321	-0-		-2071	-0-	215	1	4928	3	Y	162	162	1			-0-
								178	9									
*03	6975	X	5717	-0-		-1258	-0-	229	1	5270	3	Y	198	198	1			-0-
								218	9									
*04	6150	X	5004	-0-		-1146	-0-	200	1	4649	3	Y	141	141	1			-0-
								155	9									
*05	6107	X	4914	-0-		-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
								128	9									
*06	5910	X	4799	-0-		-1111	-0-	190	1	4414	3	Y	177	177	1			-0-
								195	9									
*07	5890	X	4790	-0-		-1100	-0-	191	1	4415	3	Y	167	167	1			-0-
								184	9									
*08	5704	X	4605	-0-		-1099	-0-	185	1	4286	3	Y	122	122	1			-0-
								134	9									
09	5010	X	4428	-0-		-582	-0-	173	1	4072	3	Y	166	166	1			-0-
								183	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	56	1	1302	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63	1	1589	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1543	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66	1	1552	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	66	1	1541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	67	1	1566	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	64	1	1527	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	111	1	2577	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	100	1	2514	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104	1	2627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105	1	2556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111	1	2551	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102	1	2364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104	1	2401	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	106	1	2434	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	105	1	2416	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	95	1	2244	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	105	1	2447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	82	1	2080	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65	1	1670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102	1	2478	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102	1	2351	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2580	X	1132	-0-	-1448	-0-	46	1	1065	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	93	1	2147	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	79	1	1853	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	44	1	1049	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1768	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1545	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	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
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
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	95	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	3	Y	-0-					-0-
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	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. 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
*10	1517	N	1517	-0-		-0-		-0-		62	1 8 9	1447	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1680	N	1364	-0-		-316		-0-		52	1 7 9	1305	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1705	N	1340	-0-		-365		-0-		50	1 9 9	1281	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1489	N	1489	-0-		-0-		-0-		58	1 8 9	1423	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1421	N	1421	-0-		-0-		-0-		59	1 7 9	1355	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1544	N	1544	-0-		-0-		-0-		64	1 8 9	1472	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1440	N	1319	-0-		-121		-0-		54	1 6 9	1259	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1581	N	1137	-0-		-444		-0-		47	1 4 9	1086	3	Y	4	4	1			-0-
*06	1500	N	1052	-0-		-448		-0-		43	1 7 9	1002	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1364	N	1285	-0-		-79		-0-		53	1 7 9	1225	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1545	N	1545	-0-		-0-		-0-		63	1 4 9	1478	3	Y	4	4	1			-0-
*09	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-		58	1 7 9	1383	3	Y	6	6	1			-0-

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. 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
*10	1703	N	1703	-0-		-0-		-0-		70	1 8 9	1625	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1627	N	1627	-0-		-0-		-0-		61	1 7 9	1559	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1536	N	1536	-0-		-0-		-0-		57	1 9 9	1470	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1457	N	1392	-0-		-65		-0-		54	1 8 9	1330	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1547	N	1547	-0-		-0-		-0-		64	1 7 9	1476	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1620	N	1620	-0-		-0-		-0-		67	1 8 9	1545	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1572	N	1572	-0-		-0-		-0-		64	1 6 9	1502	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1616	N	1616	-0-		-0-		-0-		66	1 4 9	1546	3	Y	4	4	1			-0-
*06	1568	N	1568	-0-		-0-		-0-		64	1 8 9	1496	3	Y	7	7	1			-0-
*07	1457	N	1431	-0-		-26		-0-		59	1 7 9	1365	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1457	N	1223	-0-		-234		-0-		50	1 6 9	1167	3	Y	5	5	1			-0-
09	1410	N	1374	-0-		-36		-0-		55	1 7 9	1312	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	17	1	434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	510	N	476	-0-	-34	-0-	19	1	444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	426	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	458	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	16	1	390	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	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
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1813	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
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	558	-0-	-62	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	543	-0-	-46	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3258	-0-	258	258	131	1	3127	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
*10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	62	1	1447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	57	1	1440	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	57	1	1457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	49	1	1131	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	51	1	1192	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	50	1	1166	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	47	1	1103	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1132	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1650	3	Y	4	4	1			-0-
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1579	3	Y	3	3	1			-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	1806	3	Y	4	4	1			-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1711	3	Y	4	4	1			-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1475	3	Y	3	3	1			-0-
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2215	3	Y	4	4	1			-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	2011	3	Y	3	3	1			-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	2022	3	Y	2	2	1			-0-
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1909	3	Y	3	3	1			-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1924	3	Y	3	3	1			-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1894	3	Y	2	2	1			-0-
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1771	3	Y	3	3	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	60	1 2 9	1399	3	Y	2	2	1			-0-
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	1445	3	Y	1	1	1			-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1576	3	Y	2	2	1			-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1736	3	Y	2	2	1			-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1483	3	Y	1	1	1			-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1627	3	Y	2	2	1			-0-
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	65	1 1 9	1532	3	Y	1	1	1			-0-
*05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1 1 9	1602	3	Y	1	1	1			-0-
*06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	66	1 2 9	1534	3	Y	2	2	1			-0-
*07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	67	1 2 9	1553	3	Y	2	2	1			-0-
*08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	65	1 1 9	1518	3	Y	1	1	1			-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	61	1 1 9	1452	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	198	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	187	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	195	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	8	1	190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	57	57	1			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*06	270	N	205	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*08	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	67	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	59	59	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*11	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	80	1	2029	3	Y	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	93	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	X	2098	-0-	-92	-0-	86	1	2012	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	86	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	89	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	78	1	1848	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	152	1	3540	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*11	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	135	1	3383	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	129	1	3277	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	130	1	2960	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	142	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	134	1	3138	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	134	1	3103	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*07	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	138	1	3181	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*08	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	130	1	3010	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	125	1	2951	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	149	1	3454	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	130	1	3270	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	137	1	3468	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	149	1	3422	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	141	1	3301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	138	1	3214	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	143	1	3300	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	141	1	3265	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	132	1	3111	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	121	1	2808	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	113	1	2843	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	111	1	2803	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	110	1	2520	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	118	1	2704	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	109	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	101	1	2338	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*07	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	103	1	2368	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*08	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	95	1	2192	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	94	1	2199	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	115	1	2888	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	115	1	2918	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	117	1	2726	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	114	1	2643	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	121	1	2783	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*08	2945	N	2892	-0-	-53	-0-	118	1	2733	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2820	N	2551	-0-	-269	-0-	102	1	2393	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	78	1	1821	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	77	1	1941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	75	1	1910	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	69	1	1591	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	60	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	58	1	1363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	57	1	1327	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	54	1	1284	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2070	X	1281	-0-	-789	-0-	48	1	1216	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	48	1	1240	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	46	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	45	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	39	1	900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1147	N	740	-0-	-407	-0-	30	1	693	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	35	1	806	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	960	N	594	-0-	-366	-0-	23	1	554	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*10	310	X	121	-0-	-189	-0-	5	1	113	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	300	X	184	-0-	-116	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	84	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	97	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	99	1	2278	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2730	X	2337	-0-	-393	-0-	88	1	2231	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	95	1	2414	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2296	X	2084	-0-	-212	-0-	86	1	1980	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	96	1	2206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	93	1	2151	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	90	1	2088	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	88	1	2064	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	130	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	63	1	1478	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	48	1	1218	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	57	1	1453	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	61	1	1402	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	57	1	1341	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	59	1	1381	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	58	1	1356	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	59	1	1364	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	57	1	1339	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 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
*10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	118	1	2739	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	106	1	2661	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2619	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2556	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	84	1	1962	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	96	1	2210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	89	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
*10	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	87	1	2030	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	81	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	82	1	2099	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	90	1	2074	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	87	1	2015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	84	1	1972	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	86	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	89	1	2071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	73	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 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
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	753	3	Y	14	14	1			-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	1141	3	Y	12	12	1			-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42 18	1 9	1079	3	Y	16	16	1			-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	1124	3	Y	14	14	1			-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1159	3	Y	12	12	1			-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	1138	3	Y	14	14	1			-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	1241	3	Y	10	10	1			-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1216	3	Y	8	8	1			-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	1259	3	Y	13	13	1			-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1281	3	Y	12	12	1			-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	1196	3	Y	9	9	1			-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	1091	3	Y	12	12	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	106	1	2655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1	812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1176	N	670	-0-	-506	-0-	28	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3257	-0-	257	257	134	1	3121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	3100	N	3165	-0-	65	322	132	1	3031	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3100	N	3382	-0-	282	604	140	1	3241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3767	X	3163	-0-	-604	-0-	129	1	3032	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	121	1	2818	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	110	1	2757	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	120	1	3050	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	2688	X	2627	-0-	-61	-0-	110	1	2500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	116	1	2662	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	110	1	2556	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	106	1	2459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	109	1	2510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	107	1	2482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2670	X	1793	-0-	-877	-0-	72	1	1704	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1054	X	178	-0-	-876	-0-	6	1	149	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	480	N	166	-0-	-314	-0-	6	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	106	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1020	N	583	-0-	-437	-0-	23	1	539	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	775	N	511	-0-	-264	-0-	20	1	471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	636	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	188	1	4387	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	165	1	4145	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	207	1	4764	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	190	1	4442	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	186	1	4289	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	180	1	4187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	168	1	3974	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	103	1	2594	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2755	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	116	1	2723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	86	1	2022	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	80	1	2035	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	76	1	1740	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	84	1	1938	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	77	1	1803	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	76	1	1776	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	77	1	1778	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	74	1	1719	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	72	1	1716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	141	1	3268	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	121	1	3046	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3249	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3263	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	157	1	3637	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	163	1	3749	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	164	1	3810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	155	1	3664	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	73	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	108	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

*10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	148	1	3435	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	131	1	3300	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	137	1	3492	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143	1	3500	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	125	1	2863	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	133	1	3059	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	123	1	2853	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126	1	2897	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	123	1	2857	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	128	1	2953	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*08	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	124	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	120	1	2827	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	119	1	2756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	105	1	2626	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	110	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	107	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	115	1	2639	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	106	1	2460	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	105	1	2439	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	108	1	2491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	104	1	2409	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	94	1	2212	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	81	1	2041	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1678	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	71	1	1790	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	74	1	1895	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	95	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	83	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	83	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*02	2072	X	1954	-0-	-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	88	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	81	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2538	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	133	1	3098	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	121	1	3054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126	1	3212	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	135	1	3153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	135	1	3143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	132	1	3056	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	122	1	2829	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	112	1	2644	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	80	1	1868	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2010	N	1790	-0-	-220	-0-	67	1	1703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	61	1	1555	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	75	1	1761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1922	N	754	-0-	-1168	-0-	31	1	703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	2045	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	120	1	2772	3	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	110	1	2752	3	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	89	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-	86	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	93	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2384	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	91	1	2153	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	187	1	4342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4101	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4199	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	149	1	3481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	4033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	174	1	4019	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	161	1	3810	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	71	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	76	1	1769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	71	1	1675	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	73	1	1692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2670	X	1415	-0-	-1255	-0-	53	1	1349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	53	1	1345	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1426	N	890	-0-	-536	-0-	36	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	33	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	870	N	615	-0-	-255	-0-	25	1	576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	837	N	700	-0-	-137	-0-	28	1	659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	655	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	3000	N	3702	-0-	702	702	150	1	3539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3242	X	3242	-0-		-0-		-0-	133	1	3090	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*11	3137	X	3137	-0-		-0-		-0-	119	1	3003	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*12	3219	X	3219	-0-		-0-		-0-	121	1	3078	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*01	3372	X	3372	-0-		-0-		-0-	132	1	3222	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*02	3011	X	3011	-0-		-0-		-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*03	3349	X	3349	-0-		-0-		-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*04	3132	X	3132	-0-		-0-		-0-	129	1	2990	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*05	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*06	3246	X	3246	-0-		-0-		-0-	133	1	3096	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*07	3260	X	3260	-0-		-0-		-0-	135	1	3110	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*08	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-	137	1	3183	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*09	3113	X	3113	-0-		-0-		-0-	126	1	2972	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*10	3627	X	3536	-0-		-91		-0-	145	1	3369	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*11	3407	X	3407	-0-		-0-		-0-	130	1	3258	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*12	3720	X	3371	-0-		-349		-0-	127	1	3220	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*01	3720	X	3377	-0-		-343		-0-	132	1	3224	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*02	3360	X	3040	-0-		-320		-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*03	3534	X	3297	-0-		-237		-0-	137	1	3138	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	3420	X	3130	-0-		-290		-0-	128	1	2987	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*05	3379	X	3216	-0-		-163		-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*06	3270	X	3084	-0-		-186		-0-	127	1	2937	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*07	3379	X	3085	-0-		-294		-0-	128	1	2938	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*08	3286	X	3127	-0-		-159		-0-	129	1	2984	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	3120	X	2987	-0-		-133		-0-	121	1	2847	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
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
*10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	88	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	82	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82	1	2087	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84	1	1966	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2229	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	143	1	3325	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*11	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	130	1	3270	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	133	1	3387	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139	1	3378	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131	1	2998	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	143	1	3280	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	136	1	3155	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	140	1	3251	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	132	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	142	1	3278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	134	1	3166	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
*10	2573	N	1732	-0-	-841	-0-	69	1	1643	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	81	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	74	1	1890	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72	1	1661	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1969	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2001	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	83	1	1931	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	83	1	1966	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
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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	138	1	3204	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2914	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	3108	X	3107	-0-	-1	-0-	129	1	2939	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	135	1	3103	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*04	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	124	1	2878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	123	1	2845	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*07	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	129	1	2972	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	128	1	2958	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	116	1	2726	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	153	1	3554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3522	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	149	1	3412	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	144	1	3350	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	118	1	2725	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	136	1	3134	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3156	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	134	1	3148	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	35	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	37	1	935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	961	N	945	-0-	-16	-0-	39	1	903	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	960	N	886	-0-	-74	-0-	36	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	961	N	947	-0-	-14	-0-	39	1	906	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	29	1	695	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	154	1	3585	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	137	1	3436	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	139	1	3244	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	139	1	3217	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3188	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	3087	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	129	1	3030	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	116	1	2692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	98	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	97	1	2246	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	96	1	2205	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	100	1	2316	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	90	1	2150	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	157	1	3641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	136	1	3428	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	140	1	3563	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	3528	X	3370	-0-	-158	-0-	140	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	148	1	3411	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	141	1	3300	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	142	1	3290	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3503	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	136	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	100	1	2309	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	93	1	2347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	2408	N	2039	-0-	-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	103	1	2352	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	95	1	2205	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	97	1	2233	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	96	1	2212	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	94	1	2199	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. 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
*10	3472	X	3400	-0-		-72		-0-		138	1	3217	3	Y	41	41	1			-0-
										45	9									
*11	3360	X	3305	-0-		-55		-0-		125	1	3143	3	Y	34	34	1			-0-
										37	9									
*12	3472	X	3455	-0-		-17		-0-		129	1	3278	3	Y	44	44	1			-0-
										48	9									
*01	3472	X	3402	-0-		-70		-0-		132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
										43	9									
*02	3136	X	3022	-0-		-114		-0-		125	1	2860	3	Y	34	34	1			-0-
										37	9									
*03	3441	X	3028	-0-		-413		-0-		123	1	2860	3	Y	41	41	1			-0-
										45	9									
*04	3330	X	3046	-0-		-284		-0-		125	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
										32	9									
*05	3441	X	3228	-0-		-213		-0-		133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
										26	9									
*06	3300	X	2841	-0-		-459		-0-		116	1	2684	3	Y	37	37	1			-0-
										41	9									
*07	3348	X	3240	-0-		-108		-0-		133	1	3068	3	Y	35	35	1			-0-
										39	9									
*08	3280	X	3280	-0-		-0-		-0-		135	1	3117	3	Y	25	25	1			-0-
										28	9									
09	3120	X	3093	-0-		-27		-0-		124	1	2932	3	Y	34	34	1			-0-
										37	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. 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
*10	2655	X	2655	-0-		-0-		-0-		109	1	2529	3	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
*11	2808	X	2808	-0-		-0-		-0-		107	1	2688	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
*12	3039	X	3039	-0-		-0-		-0-		115	1	2906	3	Y	16	16	1			-0-
										18	9									
*01	2953	X	2953	-0-		-0-		-0-		116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
										15	9									
*02	2638	X	2638	-0-		-0-		-0-		110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
*03	3038	X	2977	-0-		-61		-0-		124	1	2836	3	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
*04	2960	X	2960	-0-		-0-		-0-		121	1	2828	3	Y	10	10	1			-0-
										11	9									
*05	3038	X	2864	-0-		-174		-0-		118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
										10	9									
*06	2880	X	2728	-0-		-152		-0-		112	1	2602	3	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
*07	3069	X	3011	-0-		-58		-0-		125	1	2873	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
*08	3069	X	3033	-0-		-36		-0-		125	1	2898	3	Y	9	9	1			-0-
										10	9									
09	2970	X	2896	-0-		-74		-0-		118	1	2765	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
*10	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	121	1	2813	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	107	1	2681	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3379	X	2772	-0-	-607	-0-	104	1	2633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2856	X	2494	-0-	-362	-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	114	1	2613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	111	1	2571	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	2670	X	2633	-0-	-37	-0-	108	1	2496	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2655	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	111	1	2575	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	105	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
*10	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	160	1	3717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	144	1	3619	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*12	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	143	1	3646	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	158	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	148	1	3450	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	147	1	3425	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	153	1	3537	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*08	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	153	1	3538	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	142	1	3346	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1346	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	48	1	1108	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	44	1	1026	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	43	1	1011	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	42	1	992	3	N	16	16	1			-0-
							18	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
*10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	169	1	3925	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	149	1	3752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	153	1	3878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	169	1	3877	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	161	1	3762	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	163	1	3789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	166	1	3839	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	166	1	3840	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	157	1	3707	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2216	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	82	1	2075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	89	1	2100	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	89	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	90	1	2090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	85	1	2027	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	187	1	4341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	168	1	4244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	183	1	4217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	180	1	4216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	176	1	4089	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	186	1	4292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	192	1	4463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4957	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	3	N	-0-					-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	-0-					-0-
*01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1	2375	3	N	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	3	N	-0-					-0-
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	3	N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2342	3	N	-0-					-0-
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

*10	10323	X	9617	-0-	-706	-0-	395	1	9194	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	9900	X	9220	-0-	-680	-0-	351	1	8846	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	363	1	9245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	10137	X	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	8764	X	8668	-0-	-96	-0-	362	1	8283	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	9641	X	9515	-0-	-126	-0-	395	1	9092	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	374	1	8711	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	9300	X	8904	-0-	-396	-0-	366	1	8513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	381	1	8796	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	373	1	8658	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	349	1	8204	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	464	1	10770	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	409	1	10314	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	421	1	10735	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	436	1	10129	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	418	1	9735	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	437	1	10107	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	439	1	10185	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	413	1	9760	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8897	X	8577	-0-	-320	-0-	353	1	8215	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	313	1	7880	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	318	1	8097	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	7756	X	7536	-0-	-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	8587	X	8255	-0-	-332	-0-	344	1	7902	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	8190	X	7853	-0-	-337	-0-	324	1	7522	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	8130	X	7663	-0-	-467	-0-	316	1	7339	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	8339	X	7891	-0-	-448	-0-	327	1	7556	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	325	1	7538	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7860	X	7485	-0-	-375	-0-	304	1	7173	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7905	X	7628	-0-		-277	-0-		314	1	7302	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*11	7620	X	7252	-0-		-368	-0-		277	1	6965	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*12	7874	X	7306	-0-		-568	-0-		275	1	7018	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*01	7843	X	7502	-0-		-341	-0-		295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*02	7056	X	6749	-0-		-307	-0-		282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*03	7626	X	7442	-0-		-184	-0-		310	1	7120	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*04	7260	X	7132	-0-		-128	-0-		294	1	6829	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*05	7502	X	7244	-0-		-258	-0-		300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*06	7260	X	7064	-0-		-196	-0-		291	1	6762	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*07	7471	X	6322	-0-		-1149	-0-		259	1	6053	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*08	7440	X	3586	-0-		-3854	-0-		147	1	3431	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*09	8502	X	8502	-0-		-0-	-0-		345	1	8147	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

04	2610	X	2286	-0-		-324	-0-		179	1	2100	2	N	6	2	8			129
									7	9									
05	2697	X	2141	-0-		-556	-0-		189	1	1945	2	N	6	1	8			134
									7	9									
06	2610	X	2042	-0-		-568	-0-		145	1	1896	2	N	1	1	8			134
									1	9									
07	2573	X	2425	-0-		-148	-0-		195	1	2227	2	N	3					137
									3	9									
08	2573	X	2385	-0-		-188	-0-		195	1	2181	2	N	8	1	8			144
									9	9									
09	2280	X	2267	-0-		-13	-0-		189	1	2070	2	N	7	4	8			147
									8	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

04	2370	X	2053	-0-		-317	-0-		283	1	1768	2	N	2	2	8			124
									2	9									
05	2449	X	2307	-0-		-142	-0-		328	1	1977	2	N	2	2	8			124
									2	9									
06	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-		287	1	1913	2	N	20					144
									22	9									
07	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-		344	1	2013	2	N	-0-					144
08	2294	X	2265	-0-		-29	-0-		327	1	1935	2	N	3	3	8			144
									3	9									
*09	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-		314	1	1935	2	N	5	5	8			144
									6	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
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	182	1	2138	2	N	9	1	8			68
							10	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1994	2	N	7	2	8			73
							8	9									
06	2460	N	1950	-0-	-510	-0-	136	1	1778	2	N	33	1	8			105
							36	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	201	1	2298	2	N	24					129
							26	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	201	1	2211	2	N	12	1	8			140
							13	9									
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	2116	2	N	11	4	8			147
							12	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	181	1	2117	2	N	92	2	8			229
							101	9									
05	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	182	1	1872	2	N	3	193	1	3	8	36
							3	9									
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	163	1	2131	2	N	52	1	8			87
							57	9									
07	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	182	1	2077	2	N	-0-					87
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	175	1	1924	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	180	1	1972	2	N	43	5	8			125
							47	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	294	1	1838	2	N	46	3	8			202
							51	9									
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									
06	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	292	1	1951	2	N	41	1	8			92
							45	9									
07	2604	X	1893	-0-	-711	-0-	276	1	1614	2	N	3	3	8			92
							3	9									
08	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	290	1	1717	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	2280	X	2022	-0-	-258	-0-	275	1	1700	2	N	43	3	8			132
							47	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	450	X	270	-0-	-180	-0-	21	1	249	2	N	-0-					28
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	16	1	162	2	N	-0-					28
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	17	1	226	2	N	-0-					28
07	279	X	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	2	N	-0-					28
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	2	N	-0-					28
09	270	X	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	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
04	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	109	1	1280	2	N	2	2	8			195
							2	9									
05	2108	X	1264	-0-	-844	-0-	112	1	1150	2	N	2	2	8			195
							2	9									
06	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	92	1	1208	2	N	31	1	8			225
							34	9									
07	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	114	1	1298	2	N	-0-					225
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	113	1	1248	2	N	3	3	8			225
							3	9									
09	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1141	2	N	38	172	1	4	8	87
							42	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

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					33
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	Y	7					40
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1485	2	6	9	Y	5	30	1			15
07	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1556	2	2	9	Y	2					17
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	Y	7					24
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					24

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	1210	2	21	9	Y	19					66
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	2	20	9	Y	18					84
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	947	2	12	9	Y	11	63	1			32
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1233	2	6	9	Y	5					37
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	916	2	15	9	Y	14					51
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					51

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1387	2	14	9	Y	13					82
05	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1202	2	11	9	Y	10					92
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	853	2	8	9	Y	7	69	1			30
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	3					33
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1024	2	7	9	Y	6					39
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					39

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4082	2	11	9	N	10					172
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	3700	2	14	9	N	13					185
06	4770	X	2734	-0-	-2036	-0-	2715	2	19	9	N	17					202
07	4929	X	4255	-0-	-674	-0-	4242	2	13	9	N	12					214
08	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	3019	2	14	9	N	13	3	8			224
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					224

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	374	1	9008	2	Y	59					271
							65	9									
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									
06	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	352	1	8273	2	Y	-0-					90
07	10447	X	9988	-0-	-459	-0-	403	1	9463	2	Y	111	176	1			25
							122	9									
08	9951	X	9838	-0-	-113	-0-	400	1	9384	2	Y	49					74
							54	9									
09	9630	X	9289	-0-	-341	-0-	379	1	8910	2	Y	-0-					74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	49	1	1096	2	N	-0-					16
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					16
07	1178	N	990	-0-	-188	-0-	42	1	938	2	N	9					25
							10	9									
08	1054	N	412	-0-	-642	-0-	19	1	393	2	N	-0-					25
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	43	1	874	2	N	-0-					25

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
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	73	1	615	2	N	5					30
							83	3	6	9							
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	64	1	481	2	N	7					37
							64	3	8	9							
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	73	1	620	2	N	-0-					37
							81	3									
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	70	1	618	2	N	-0-					37
							80	3									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	N	-0-					37
							65	3									

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
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					88
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	N	9					97
							10	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2674	2	N	11					108
							12	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	7					115
							8	9									
09	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					115

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	55					105
							61	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					105
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	2	N	-0-					105
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					105
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					105

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
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	486	2	N	3					40
							3	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	N	-0-					40
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					40
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	2					42
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					33
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	6					43
							7	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	N	4					47
							4	9									
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	36	1	740	2	N	-0-					47
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					47

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	3					35
							3	9									
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	43	1	877	2	N	-0-					40
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	38	1	864	2	N	-0-					40
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	41	1	848	2	N	18					58
							20	9									
09	930	N	632	-0-	-298	-0-	29	1	599	2	N	4					62
							4	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	15					217
							17	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	14	177	1			65
							15	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	2	N	10					75
							11	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	12					87
							13	9									
*09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	18					105
							20	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	3					20
							3	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
							11	9									
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2728	2	N	15					45
							17	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	101	1	2285	2	N	12					57
							13	9									
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	98	1	2021	2	N	1					58
							1	9									
09	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	106	1	2152	2	N	9					67
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-		-0-	20	1	447	2	N	5					50
								6	9									
05	527	N	459	-0-	-68		-0-	19	1	407	2	N	30					80
								33	9									
06	527	N	527	-0-	-0-		-0-	24	1	503	2	N	-0-					80
07	496	N	426	-0-	-70		-0-	18	1	408	2	N	-0-					80
08	601	N	601	-0-	-0-		-0-	28	1	573	2	N	-0-					80
*09	566	N	566	-0-	-0-		-0-	26	1	540	2	N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-		-0-	65	1	1438	2	N	5					43
								6	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	70	1	1465	2	N	15					58
								17	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-		-0-	79	1	1627	2	N	-0-					58
07	1550	N	1545	-0-	-5		-0-	65	1	1465	2	N	14					72
								15	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-		-0-	78	1	1612	2	N	-0-					72
09	1710	N	1633	-0-	-77		-0-	76	1	1546	2	N	10					82
								11	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	898	-0-	-92		-0-	84	1	717	2	N	-0-					68
								97	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
								106	3									
06	1072	N	1072	-0-	-0-		-0-	108	1	821	2	N	30					98
								110	3	33	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-		-0-	96	1	817	2	N	-0-					98
								107	3									
08	1023	N	896	-0-	-127		-0-	80	1	721	2	N	-0-					98
								95	3									
09	1080	N	874	-0-	-206		-0-	70	1	716	2	N	-0-					98
								88	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-		-0-	107	1	2383	2	N	8					95
								9	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453		-0-	70	1	1483	2	N	8					103
								9	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-		-0-	126	1	2603	2	N	20					123
								22	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-		-0-	111	1	2515	2	N	5					128
								6	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-		-0-	100	1	2068	2	N	19					147
								21	9									
*09	2422	X	2422	-0-	-0-		-0-	113	1	2300	2	N	8					155
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					45
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					52
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	25	1	569	2	N	3					55
							3	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	7					62
							8	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	N	3					65
							3	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	175	1	1483	2	N	-0-					16
							200	3									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							
06	2250	N	1565	-0-	-685	-0-	162	1	1236	2	N	-0-					20
							167	3									
07	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	81	1	688	2	N	8					28
							90	3	9	9							
08	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	180	1	1602	2	N	-0-					28
							208	3									
*09	3000	N	3085	-0-	85	85	246	1	2524	2	N	2					30
							313	3	2	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	268	1	2262	2	N	45					143
							303	3	50	9							
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	261	1	1991	2	N	3					163
							269	3	3	9							
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	285	1	2413	2	N	4					167
							314	3	4	9							
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	262	1	2331	2	N	15	157	1			25
							303	3	17	9							
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	233	1	2384	2	N	7					32
							294	3	8	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	52	1	8667	2	N	62					197
							1166	3	68	9							
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							
06	10500	X	8658	-0-	-1842	-0-	84	1	7496	2	N	63					135
							1009	3	69	9							
07	10540	X	9608	-0-	-932	-0-	56	1	8389	2	N	63					198
							1094	3	69	9							
08	10323	X	10107	-0-	-216	-0-	67	1	8858	2	N	25	179	1			44
							1154	3	28	9							
09	9960	X	9743	-0-	-217	-0-	62	1	8562	2	N	56					100
							1057	3	62	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

04	1650	X	1138	-0-	-512	-0-	1138	3			N	-0-					22
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	3	65	9	N	59					81
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4439	3	35	9	N	32					113
08	3100	N	3369	-0-	269	1643	3328	3	41	9	N	37					150
*09	3000	N	2999	-0-	-1	1642	2979	3	20	9	N	18					168

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	1	8			46
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1590	3	2	9	N	2					56
07	1984	N	232	-0-	-1752	-0-	232	3			N	-0-					56
08	1705	N	248	-0-	-1457	-0-	237	3	11	9	N	10					66
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1212	3	3	9	N	3					69

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					214
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			214
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					214
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	153	1			61
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					61
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					61

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	65	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					2
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					2
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					4

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

04	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1405	2	10	9	Y	9					29
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41
06	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	1515	2	19	9	Y	17					58
07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1701	2	9	9	Y	8					66
08	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1715	2	9	9	Y	8					74
*09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1620	2	124	9	Y	113	164	1			23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	2705	2	33	9	Y	30					49
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	Y	24	96	1			21
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2928	2	31	9	Y	28					49
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2796	2	29	9	Y	26					75
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2613	2	51	9	Y	46					121

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
04	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2596	2	24	9	Y	22					41
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2449	2	11	9	Y	10	61	1			11
07	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2716	2	14	9	Y	13					24
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2619	2	13	9	Y	12					36
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11					47

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
04	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	1620	2	1	9	Y	1					9
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9
06	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					9
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					9
08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					9
09	2010	X	1933	-0-	-77	-0-	1933	2			Y	-0-	9	1			-0-

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
04	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1417	2	11	9	Y	10					21
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21
06	2310	X	1589	-0-	-721	-0-	1589	2			Y	-0-	19	1			2
07	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			Y	-0-					2
08	1922	X	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			Y	-0-					2
09	1590	X	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					2

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1374	2	23	9	N	21					80
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1372	2	25	9	N	23					103
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					103
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					103
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					103

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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					47
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	42	1	708	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					47
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	62	1	1004	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					47

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
*09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	74	1	649	2	Y	-0-					-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	785	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105	1	1751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	94	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1864	-0-	-740	-0-	108	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	108	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

04	510	X	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					32
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

04	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					27
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					27
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
*09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					58
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					58
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					58
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					32
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					32
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					32
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					152
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-					152
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	2	N	-0-					152
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					152
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	77					129
							85	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	117	1	1184	2	N	-0-					129
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1065	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-					129
09	1290	N	829	-0-	-461	-0-	80	1	749	2	N	-0-					129

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	67	1	824	2	Y	40	49	1			28
							44	9									
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	1085	X	936	-0-	-149	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	598	-0-	-487	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	507	-0-	-423	-0-	60	1	447	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	1	1	4	2	N	-0-					97
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	2	N	-0-					97
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					97
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		44	-0-	44	89	5	1	39	2	N	-0-					29
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									
06	197	X	51	-0-	-146	-0-	11	1	40	2	N	-0-					29
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	N	5	5	8			29
							6	9									

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	14B2 EXT		41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	33					79
							36	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
							15	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	102	1	1013	2	Y	1					94
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	963	2	Y	3					97
							3	9									
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	106	1	961	2	Y	23	40	1			80
							25	9									
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	103	1	928	2	Y	-0-					80

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	174	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					151
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	2	2	8			151
							2	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	1	1	8			151
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	N	-0-					151
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	49	1	665	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	53	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	630	-0-	-331	-0-	64	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	522	-0-	-408	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

04	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					176
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	N	-0-					176
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					176
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	2	2	8			176
							2	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					176
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	1	1	8			176
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	11	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2310	X	2268	-0-	42	-0-	162 105	1 9	2001	2	Y	95	116	1			68
05	2387	X	2039	-0-	348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68
06	2430	X	2141	-0-	289	-0-	152 144	1 9	1845	2	Y	131	149	1			50
07	2511	X	1979	-0-	532	-0-	159 196	1 9	1624	2	Y	178	176	1			52
08	2511	X	2019	-0-	492	-0-	199 68	1 9	1752	2	Y	62					114
09	2280	X	2125	-0-	155	-0-	217 278	1 9	1630	2	Y	253	173	1	1	8	193

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

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	166	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	742	-0-	368	-0-	87	1	655	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
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1343	-0-	517	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	160 20	1 9	1201	2	Y	18	8	1			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					115
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	101	1	1409	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	81	1	1173	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	108	1	1595	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					115

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
04	270	X	95	-0-	-175	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	279	X	190	-0-	-89	-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	360	X	193	-0-	-167	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	18	1	257	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
08	372	X	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					16
*09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	95	1	799	2	N	-0-					70
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					70
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	89	1	903	2	N	1	1	8			70
							1	9									
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	84	1	773	2	N	-0-					70
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	76	1	714	2	N	-0-					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
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					25
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-					25
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	-0-					25
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					25
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	2	Y	-0-			41
05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2 1 9	Y	1	1	8	41
06	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	2170	2	Y	-0-			41
07	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	2201	2 1 9	Y	1	1	8	41
08	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2	Y	-0-			41
09	2190	X	2073	-0-	-117	-0-	2071	2 2 9	Y	2	2	8	41

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-				147
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2	N	-0-				147
06	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	1047	2	N	-0-				147
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2 1 9	N	1	1	8		147
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-				147
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1664	2 73 9	N	66	172	1	1 8	40

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-				4
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-				4
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1797	2 110 9	Y	100	77	1		27
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	-0-				27
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-				27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				27

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2	N	-0-				12
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2	N	-0-				12
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2	N	-0-				12
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2	N	-0-				12
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2	N	-0-				12
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-				12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-				75
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-				75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2 1 9	N	1	1	8		75
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-				75
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-				75
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2 1 9	N	1	1	8		75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465 2	Y	-0-			-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483 2	Y	3	3	8	-0-
							3	9						
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26	1	363 2	Y	2	2	8	-0-
							2	9						
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547 2	Y	3	3	8	-0-
							3	9						
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572 2	Y	-0-			-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	580 2	Y	55	38	1 5 8	12
							61	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	0			-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11	11	0			-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2103	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	2050	2	12	9	N	11	11	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1714	-0-	-536	-0-	1704	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1656	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1914	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	10	0			-0-

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
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2253	2	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	2138	2	11	9	N	10	10	0			-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
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2160	-0-	-300	-0-	2160	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
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	107	1	902	2	N	-0-					69
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	3	3	8			69
							3	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	131	1	1229	2	N	2	2	8			69
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1194	-0-	-456	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					98
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	149	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	147	1	1352	2	N	1	1	8			98
							1	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	153	1	1434	2	N	1	1	8			98
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					82
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					82
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					44
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1740	X	1692	-0-	-48	-0-	152	1	1540	2	N	-0-					44
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					44
*09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					157
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1748	2	86	9	N	78	192	1	1	8	42
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			42
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					42
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			42

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					83
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	1550	N	985	-0-	-565	-0-	88	1	896	2	N	1	1	8			83
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	-0-					83
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	104	1	974	2	N	76	2	8			157
							84	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	53	1	755	2	N	-0-					110
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	2190	X	1192	-0-	-998	-0-	80	1	1111	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	2263	X	1669	-0-	-594	-0-	108	1	1560	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	2263	X	1163	-0-	-1100	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					110
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	124	1	1687	2	N	2	2	8			110
							2	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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					89
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					89
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					89
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					89
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					89

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
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					27
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	188	1	1901	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1952	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	191	1	1759	2	N	-0-					27
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					27

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2207	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2050	2	35	9	N	32	32	0			-0-
07	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2000	2	33	9	N	30	30	0			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2978	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3271	2	33	9	N	30	30	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1920	X	1517	-0-	-403	-0-	1513	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1454	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1259	2	8	9	N	7	7	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					25
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			25
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					25
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2336	2	40	9	N	36	1	8			60
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					60
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					27
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			27
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					27
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					47
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			47
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					47
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					47
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1764	2	107	9	N	97	174	1	1	8	27
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1762	2			N	-0-					27
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1743	2	56	9	N	51	1	8			77

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5303	2	86	9	N	78	172	1			26
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			26
07	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5141	2	2	9	N	2	2	8			26
08	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	4942	2	86	9	N	78					104
09	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4941	2	3	9	N	3	3	8			104

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	-0-					65
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-					65
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					65
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	2	N	-0-					65
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	38	1	352	2	N	-0-					65
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	36	1	338	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					72
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					72
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					72
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			72
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					72
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

04	3900	X	1429	-0-	-2471	-0-	1429	2			Y	-0-					80
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80
06	4050	X	1412	-0-	-2638	-0-	1411	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	-0-
07	4185	X	2094	-0-	-2091	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	1756	-0-	-1716	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1729	2	33	9	Y	30					30

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	12570	X	11957	-0-	-613	-0-	540	1	11383	2	N	31	162	1	4	8	74
							34	9									
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	540	1	11497	2	N	52	7	8			157
							57	9									
07	12493	X	12475	-0-	-18	-0-	558	1	11840	2	N	70	171	1	12	8	44
							77	9									
08	12369	X	12034	-0-	-335	-0-	558	1	11428	2	N	44	6	8			82
							48	9									
09	12090	X	11147	-0-	-943	-0-	540	1	10557	2	N	45	10	8			117
							50	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	15941	-0-	-1099	-0-	1042	1	14897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									
06	16920	X	16467	-0-	-453	-0-	1104	1	15361	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
07	17329	X	16648	-0-	-681	-0-	1077	1	15562	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
08	17856	X	16488	-0-	-1368	-0-	1045	1	15362	2	Y	74	2	8			83
							81	9									
09	17280	X	16118	-0-	-1162	-0-	1096	1	14955	2	Y	61	102	1	12	8	30
							67	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	185	1	1933	2	Y	43					96
							47	9									
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	192	1	1904	2	Y	-0-					115
07	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	187	1	1724	2	Y	2					117
							2	9									
08	2232	X	468	-0-	-1764	-0-	46	1	422	2	Y	-0-	117	1			-0-
09	2160	X	215	-0-	-1945	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20670	X	19623	-0-	-1047	-0-	1711	1	17872	2	Y	36					62
							40	9									
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									
06	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	1707	1	16950	2	Y	40					142
							44	9									
07	20274	X	17976	-0-	-2298	-0-	1760	1	16191	2	Y	23					165
							25	9									
08	20274	X	18682	-0-	-1592	-0-	1849	1	16790	2	Y	39	128	1			76
							43	9									
09	19620	X	17858	-0-	-1762	-0-	1768	1	16013	2	Y	70					146
							77	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	19613	-0-	-397	-0-	900	1	18710	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37
06	20010	X	18473	-0-	-1537	-0-	900	1	17570	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
07	20615	X	19090	-0-	-1525	-0-	930	1	18049	2	Y	101	101	1	5	8	32
							111	9									
08	20274	X	18010	-0-	-2264	-0-	930	1	17079	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	19620	X	17913	-0-	-1707	-0-	900	1	16912	2	Y	92	7	8			117
							101	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40890	X	35718	-0-	-5172	-0-	35541	2	177	9	N	161	160	1			145
05	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126
06	39840	X	35099	-0-	-4741	-0-	34934	2	165	9	N	150	170	1	12	8	94
07	40331	X	38446	-0-	-1885	-0-	38284	2	162	9	N	147	156	1	30	8	55
08	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40266	2	101	9	N	92					147
*09	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	39510	2	117	9	N	106	159	1	22	8	72

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	421	1	2164	2	N	-0-					80
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-					80
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	339	1	1831	2	N	-0-					80
07	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	394	1	1988	2	N	-0-					80
08	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	387	1	1874	2	N	-0-					80
09	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	406	1	2072	2	N	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	269	1	2092	2	Y	-0-					7
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-					7
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	200	1	1493	2	Y	-0-					7
07	2449	X	1580	-0-	-869	-0-	179	1	1401	2	Y	-0-					7
08	2542	X	1482	-0-	-1060	-0-	185	1	1297	2	Y	-0-					7
09	2460	X	1538	-0-	-922	-0-	178	1	1360	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	298	1	2315	2	Y	-0-					23
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-					23
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	343	1	2564	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3238	-0-	138	138	367	1	2863	2	Y	7					30
							8	9									
08	3100	N	3284	-0-	184	322	409	1	2875	2	Y	-0-					30
*09	3000	N	3124	-0-	124	446	362	1	2762	2	Y	-0-					30

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	329	1	1689	2	Y	-0-					89
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	299	1	1616	2	Y	-0-					89
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	381	1	1918	2	Y	-0-					89
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	367	1	1779	2	Y	85	156	1			18
							94	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	310	1	1583	2	Y	93					96
							102	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	340	1	2651	2	N	3	88	1			115
							3	9									
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	390	1	2620	2	N	4					122
							4	9									
07	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	392	1	2505	2	N	-0-					122
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	359	1	2226	2	N	10					132
							11	9									
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	323	1	2271	2	N	18					150
							20	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	285	1	2218	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	288	1	2151	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	323	1	2524	2	Y	13					32
							14	9									
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	245	1	1720	2	Y	-0-					32
*09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	308	1	2355	2	Y	-0-					32

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	160	1	1243	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					12
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	185	1	1442	2	Y	-0-					12
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	206	1	1444	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	173	1	1321	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2	Y	2	22	1			53
							2	9									
05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149	1	1120	2	Y	1					54
							1	9									
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139	1	935	2	Y	1					55
							1	9									
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	145	1	926	2	Y	32					87
							35	9									
08	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	191	1	1180	2	Y	5					92
							6	9									
09	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	193	1	1358	2	Y	11					103
							12	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1510	2	Y	3	48	1			61
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	190	1	1274	2	Y	2					65
							2	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	206	1	1318	2	Y	37					102
							41	9									
08	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	192	1	1189	2	Y	5					107
							6	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1432	2	Y	12					119
							13	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

04	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			Y	-0-					2
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					2
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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 #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3248	2	18	9	Y	16					39
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	Y	16					40
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3641	2	17	9	Y	15	36	1			19
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3716	2	12	9	Y	11					30
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4647	2	26	9	Y	24	40	1			14

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2548	-0-	-1575	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2988	-0-	-1135	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	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 #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-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
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2			Y	-0-					-0-
05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	340	152	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
04	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	3483	2	12	9	Y	11					30
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10	9	Y	9	25	1			14
06	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3631	2	11	9	Y	10					24
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4382	2	13	9	Y	12	22	1			14
08	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3735	2	15	9	Y	14					28
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3951	2	14	9	Y	13	33	1			8

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
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3752	2	17	9	Y	15					37
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14	9	Y	13	31	1			19
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3664	2	14	9	Y	13					32
07	4185	X	3097	-0-	-1088	-0-	3085	2	12	9	Y	11	29	1			14
08	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3666	2	12	9	Y	11					25
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4116	2	19	9	Y	17	32	1			10

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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	202	2	32	9	Y	29					115
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22	9	Y	20	73	1			62
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19					81
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	134	2	22	9	Y	20					101
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	139	2	21	9	Y	19	76	1			44
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16					60

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	5066	2	36	9	Y	33					171
05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31	9	Y	28	110	1			89
06	5400	X	3975	-0-	-1425	-0-	3952	2	23	9	Y	21					110
07	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4732	2	36	9	Y	33					143
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5963	2	42	9	Y	38	111	1			70
09	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4785	2	32	9	Y	29					99

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40260	X	25049	-0-	-15211	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	29174	-0-	-7696	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	29925	-0-	-8174	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	30902	-0-	-5368	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	26998	-0-	-2162	-0-	26998	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	135 11	1 9	2017	2	N	10					60
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1607	2	N	6					66
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	1559	2	N	13					79
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1373	2	N	5					84
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	-0-					79
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	-0-					84

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1162	1	22	9	N	20					160
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1129	2	22	9	N	20					180
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1161	2	21	9	N	19					199
07	1395	X	1146	-0-	-249	-0-	1127	2	19	9	N	17					216
08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	944	2	11	9	N	10					226
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					226

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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	12	2	4	3	N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1822	-0-	-98	-0-	1771	2	51	9	N	46	65	1			40
05	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					40
06	1920	X	1793	-0-	-127	-0-	53	1	1740	2	N	-0-					40
07	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	1281	2			N	-0-					40
08	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					40
09	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	146	1	1483	2	N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	23	1	239	2	Y	12					19
							13	9									
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31	1	312	2	Y	1					20
							1	9									
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					20
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	330	X	242	-0-	-88	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 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
12	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	42	28	2			N	-0-	96	1			-0-
02	276	X	15	-0-	-261	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	45	-0-	-327	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					174
*05	8711	X	83	-0-	-8628	-0-	5	1	78	2	N	-0-					174
06	180	X	43	-0-	-137	-0-	2	1	41	2	N	-0-					174
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					174
09	90	X	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	N	-0-					26
*05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1	1045	2	N	-0-					26
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	73	1	985	2	N	-0-					26
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					26

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	312	1	4649	2	N	25					125
							28	9									
*05	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	271	1	4524	2	N	9					134
							10	9									
06	5310	X	4708	-0-	-602	-0-	262	1	4440	2	N	5					139
							6	9									
07	5487	X	4214	-0-	-1273	-0-	290	1	3913	2	N	10					149
							11	9									
08	5270	X	4795	-0-	-475	-0-	271	1	4524	2	N	-0-					139
09	4980	X	4341	-0-	-639	-0-	335	1	4006	2	N	-0-					149

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					40
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1703	2	94	9	Y	85	178	1			60
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	Y	62					122
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45					167
07	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1497	2	42	9	Y	38	165	1			40
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	Y	43					83
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					83

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	301	1	3413	2	N	39					221
							43	9									
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	341	1	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
							47	9									
06	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	330	1	3500	2	N	30					112
							33	9									
07	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	253	1	2619	2	N	4	1	8			115
							4	9									
08	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	341	1	4080	2	N	-0-					115
09	3870	X	1664	-0-	-2206	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					58
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	258	2	11	9	N	10					184
06	540	N	121	-0-	-419	-0-	115	2	6	9	N	5					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	164	1			25
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	40	12	8			74
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1209	2	28	9	Y	25					99
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1340	2	25	9	Y	23	61	1	3	8	58
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1456	2	30	9	Y	27	14	8			71
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1180	2	14	9	Y	13	3	8			81
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					81

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	26 48	1 9	2153	2	Y	44	4	8			122
05	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	1821	2	39	9	Y	35					157
06	2430	N	1744	-0-	-686	-0-	1719	2	25	9	Y	23	163	1	2	8	15
07	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1704	2	25	9	Y	23	3	8			35
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1711	2	42	9	Y	38	1	8			72
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					72

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					113
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3729	2	26	9	N	24					137
06	2160	X	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					137
07	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	914	2	1	9	N	1					138
08	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	830	2	10	9	N	9					147
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					147

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	32					78
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	Y	28					106
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	Y	22	67	1			61
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15					76
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12					88
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					88

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21					58
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1517	2	20	9	Y	18					76
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	43	1			48
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	Y	10					58
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	1210	2	34	9	Y	31					89
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					89

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2					13
05	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			Y	-0-					13
06	1020	N	357	-0-	-663	-0-	357	2			Y	-0-					13
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					13
08	1054	X	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					13
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	24	152	1	4	8	48
05	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3846	2	11	9	N	10					58
06	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3039	2	11	9	N	10					68
07	4712	X	3488	-0-	-1224	-0-	3479	2	9	9	N	8	3	8			73
08	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	3421	2	15	9	N	14	2	8			85
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					85

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101 2	1 9	563	2	Y	2					38
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	812	2	Y	3					41
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155 3	1 9	595	2	Y	3					44
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	708	2	Y	2					46
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	98 1	1 9	333	2	Y	1					47
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	Y	1					15
							1	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202	1	941	2	Y	2					17
							2	9									
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190	1	729	2	Y	1					18
							1	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	396	1	1598	2	Y	1					19
							1	9									
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	166	1	564	2	Y	-0-					19
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					19

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

04	510	N	499	-0-	-11	-0-	76	1	422	2	Y	1					22
							1	9									
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58	1	271	2	Y	2					24
							2	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134	1	517	2	Y	1					25
							1	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	101	1	409	2	Y	1					26
							1	9									
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	59	1	201	2	Y	1					27
							1	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	26	1	144	2	Y	5					67
							6	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	90	2	Y	4					71
							4	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	4					75
							4	9									
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	19	1	78	2	Y	4					79
							4	9									
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	4	2	Y	1					80
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	172	1	955	2	Y	7					90
							8	9									
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	123	1	576	2	Y	8					98
							9	9									
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195	1	750	2	Y	6					104
							7	9									
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	206	1	830	2	Y	5					109
							6	9									
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	151	1	513	2	Y	2					111
							2	9									
09	870	N	109	-0-	-761	-0-	109	2			Y	-0-					111

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	249	1	1379	2	Y	-0-					23
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	311	1	1448	2	Y	-0-					23
06	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	113	1	435	2	Y	-0-					23
07	1674	N	451	-0-	-1223	-0-	89	1	361	2	Y	1					24
							1	9									
08	1767	N	205	-0-	-1562	-0-	46	1	158	2	Y	1					25
							1	9									
09	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					25

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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	Y	3					12
							3	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	280	1	3515	2	Y	11	10	1	7	8	6
							12	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	114	1	2453	2	Y	-0-					4
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	121	1	2225	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2183	-0-	-1297	-0-	238	1	1913	2	Y	29	65	1			29
							32	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	Y	24	2	8			51
							26	9									
*06	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	240	1	1847	2	Y	36	45	1			42
							40	9									
*07	3162	X	2067	-0-	-1095	-0-	253	1	1814	2	Y	-0-	25	1			67
*08	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	303	1	1850	2	Y	-0-	45	1			75
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					75

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	529	1	2326	2	Y	10	2	8			18
							11	9									
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	69	1	494	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	7					13
							8	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	399	1	1755	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	121	1	865	2	Y	3					7
							3	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	146	1	893	2	Y	4					11
							4	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	5040	X	2710	-0-	-2330	-0-	114	1	2589	2	Y	6					20
							7	9									
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	400	1	5030	2	Y	12	17	1	4	8	11
							13	9									
06	4620	X	2513	-0-	-2107	-0-	103	1	2390	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
07	3627	X	2489	-0-	-1138	-0-	110	1	2372	2	Y	6					13
							7	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	114	1	2588	2	Y	13					26
							14	9									
05	3100	N	5759	-0-	2659	2659	423	1	5314	2	Y	20	22	1	2	8	22
							22	9									
06	3000	N	2495	-0-	-505	2154	101	1	2349	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
07	3100	N	2458	-0-	-642	1512	108	1	2335	2	Y	14					30
							15	9									
08	3100	N	2478	-0-	-622	890	127	1	2334	2	Y	15	21	1			24
							17	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	156	2	Y	1					2
							1	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2624	2	Y	16					29
							18	9									
05	3100	N	5144	-0-	2044	2044	377	1	4738	2	Y	26	25	1	3	8	27
							29	9									
06	3000	N	2491	-0-	-509	1535	101	1	2334	2	Y	51	58	1			20
							56	9									
07	3100	N	2453	-0-	-647	888	108	1	2326	2	Y	17					37
							19	9									
08	3100	N	2555	-0-	-545	343	131	1	2404	2	Y	19	21	1			35
							21	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	1					8
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	Y	1					9
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	17					20
							19	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	Y	20					40
							22	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					40

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	152	1	1218	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	549	1	2419	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
*06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	140	1	1079	2	Y	21	31	1			13
							23	9									
*07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	163	1	1171	2	Y	-0-	10	1			23
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	Y	-0-	10	1			33
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	304	1	2446	2	Y	21	101	1			43
							23	9									
05	3100	N	6144	-0-	3044	3044	1131	1	4978	2	Y	32	4	8			71
							35	9									
*06	5779	X	2735	-0-	-3044	-0-	311	1	2405	2	Y	17					88
							19	9									
*07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	355	1	2549	2	Y	-0-	13	1			101
*08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	413	1	2524	2	Y	-0-	7	1			108
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					108

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	277	1	2225	2	Y	19	42	1			19
							21	9									
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1024	1	4507	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
*06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	22	28	1			27
							24	9									
*07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	320	1	2295	2	Y	-0-	16	1			43
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	385	1	2355	2	Y	-0-	29	1			24
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					24

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	79	1	1812	2	Y	8					17
							9	9									
05	3100	N	3927	-0-	827	827	288	1	3625	2	Y	13	14	1	2	8	14
							14	9									
06	2682	N	1855	-0-	-827	-0-	76	1	1751	2	Y	25	29	1			10
							28	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	2	Y	8					18
							9	9									
08	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	92	1	1691	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					12

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	9					20
							10	9									
05	3100	N	4790	-0-	1690	1690	351	1	4424	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
06	3000	N	2124	-0-	-876	814	86	1	2005	2	Y	30	35	1			12
							33	9									
07	3032	N	2218	-0-	-814	-0-	98	1	2109	2	Y	10					22
							11	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	11	19	1			14
							12	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	288	1	2305	2	Y	16	38	1			23
							18	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1031	1	4540	2	Y	13	3	8			33
							14	9									
*06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	277	1	2135	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
*07	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	307	1	2202	2	Y	-0-	13	1			32
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	357	1	2180	2	Y	-0-	14	1			46
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	2	Y	12	76	1			28
							13	9									
05	3100	N	3728	-0-	628	628	686	1	3023	2	Y	17	1	8			44
							19	9									
*06	2174	N	1546	-0-	-628	-0-	177	1	1369	2	Y	-0-	9	1			53
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	226	1	1624	2	Y	-0-	7	1			60
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	2	Y	-0-	4	1			64
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	31	40	1			33
							34	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	537	1	2363	2	Y	30	2	8			61
							33	9									
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	Y	38	56	1			43
							42	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	2	Y	36	54	1			25
							40	9									
*08	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	192	1	1174	2	Y	25					50
							28	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	265	1	2453	2	N	121	24	1			119
							133	9									
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	753	1	5673	2	N	4	61	1			62
							4	9									
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	422	1	5956	2	N	-0-					62
*07	3596	X	1723	-0-	-1873	-0-	123	1	1600	2	N	-0-					62
*08	3596	X	1664	-0-	-1932	-0-	135	1	1528	2	N	-0-					62
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	289	1	2323	2	Y	20	46	1			20
							22	9									
05	3100	N	6044	-0-	2944	2944	1114	1	4909	2	Y	19	3	8			36
							21	9									
*06	3000	N	2068	-0-	-932	2012	235	1	1807	2	Y	24	31	1			29
							26	9									
*07	3100	N	1666	-0-	-1434	578	201	1	1445	2	Y	17					46
							19	9									
*08	2716	N	2138	-0-	-578	-0-	296	1	1808	2	Y	32	37	1			41
							35	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	7	1	40	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*05	217	N	148	-0-	-69	-0-	36	1	112	2	N	-0-					1
*06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1
*07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					1
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	2	N	-0-					1
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	N	-0-					1
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	1					2
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1307	2	N	21					182
							23	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	632	1	2783	2	N	10					192
							11	9									
06	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	158	1	1218	2	N	16	173	1			35
							18	9									
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	153	1	1098	2	N	3					38
							3	9									
08	1550	X	1134	-0-	-416	-0-	157	1	958	2	N	17					55
							19	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					55

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33210	X	10668	-0-	-22542	-0-	931	1	7479	2	Y	2053	2050	1			351
							2258	9									
*05	24025	X	16869	-0-	-7156	-0-	2719	1	11974	2	Y	1978	1910	1			419
							2176	9									
*06	20910	X	6949	-0-	-13961	-0-	583	1	4498	2	Y	1698	1722	1			395
							1868	9									
*07	15128	X	6698	-0-	-8430	-0-	585	1	4196	2	Y	1744	1739	1			400
							1918	9									
*08	6417	X	2058	-0-	-4359	-0-	194	1	1185	2	Y	617	697	1			320
							679	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					320

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	156	1	1969	2	Y	17	1	8			183
							19	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	358	1	2383	2	Y	10	10	8			183
							11	9									
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	150	1	1826	2	Y	-0-					183
07	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	143	1	1571	2	Y	-0-					183
08	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	165	1	1624	2	Y	-0-					183
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					183

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	Y	22	41	1			24
							24	9									
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2441	2	Y	23	3	8			44
							25	9									
*06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	155	1	1198	2	Y	26	40	1			30
							29	9									
*07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	165	1	1181	2	Y	25	39	1			16
							28	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	Y	17					33
							19	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	150	1	3426	2	Y	20					37
							22	9									
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	569	1	7156	2	Y	34	31	1	6	8	34
							37	9									
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	136	1	3146	2	Y	64	73	1			25
							70	9									
07	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	149	1	3198	2	Y	21					46
							23	9									
08	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	173	1	3176	2	Y	24	28	1			42
							26	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					42

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	232	1	1859	2	Y	60					120
							66	9									
05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	887	1	3903	2	Y	14	115	1	1	8	18
							15	9									
06	3000	N	3120	-0-	120	1825	340	1	2623	2	Y	143	76	1			85
							157	9									
07	2023	N	198	-0-	-1825	-0-	24	1	173	2	Y	1	51	1			35
							1	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1					36
							1	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	8433	-0-	6633	6633	928	1	7453	2	Y	47					91
							52	9									
*05	PRTL	PLG	51471	-0-	51471	58104	9459	1	41656	2	Y	324	87	1	4	8	324
							356	9									
*06	PRTL	PLG	18208	-0-	18208	76312	2076	1	16010	2	Y	111	369	1			66
							122	9									
*07	PRTL	PLG	3135	-0-	3135	79447	359	1	2576	2	Y	182	248	1			-0-
							200	9									
*08	PRTL	PLG	3180	-0-	3180	82627	435	1	2659	2	Y	78					78
							86	9									
*09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	82627					Y	NO RPT					78

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	499	1	2197	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	122	1	937	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	143	1	1027	2	Y	8					20
							9	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	162	1	989	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					15

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	338	1	2253	2	Y	8	8	8			58
							9	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					58
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	107	1	1173	2	Y	-0-					58
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	Y	-0-					58
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					58

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	Y	19					40
							21	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1452	2	Y	26	2	8			64
							29	9									
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	967	2	Y	104	91	1			77
							114	9									
*07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	114	1	815	2	Y	12					89
							13	9									
*08	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	145	1	885	2	Y	24	112	1			1
							26	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1552	2	Y	28	2	8			73
							31	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			48
							72	9									
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	22					70
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	65	1			45
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					45

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180
*05	3100	N	5787	-0-	2687	2687	1069	1	4708	2	N	9	9	1			189
							10	9									
*06	3000	N	2649	-0-	-351	2336	304	1	2345	2	N	-0-					189
*07	3100	N	3256	-0-	156	2492	398	1	2858	2	N	-0-					189
*08	3090	N	598	-0-	-2492	-0-	84	1	514	2	N	-0-					189
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					189

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	157	1	1264	2	Y	24	46	1			27
							26	9									
05	3100	N	3755	-0-	655	655	690	1	3037	2	Y	25	3	8			49
							28	9									
*06	2248	N	1593	-0-	-655	-0-	179	1	1381	2	Y	30	44	1			35
							33	9									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	188	1	1351	2	Y	28	43	1			20
							31	9									
*08	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	215	1	1315	2	Y	19					39
							21	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					39

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					22
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	384	1	2557	2	Y	14	14	8			22
							15	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					22
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	2	Y	-0-					22
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	243	1	2381	2	Y	7					29
							8	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					29

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1649	2	N	5					140
							6	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	788	1	3469	2	N	34	2	8			172
							37	9									
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	225	1	1740	2	N	20					192
							22	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	244	1	1749	2	N	109	184	1			117
							120	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	277	1	1692	2	N	-0-					117
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					117

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2733	2	Y	13					27
							14	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	446	1	5610	2	Y	21	23	1	3	8	22
							23	9									
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	111	1	2572	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
07	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	124	1	2672	2	Y	14					30
							15	9									
08	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	128	1	2352	2	Y	15	21	1			24
							17	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					24

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	-0-	26	1			11
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	639	1	1974	2	N	9					20
							10	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	101	1	557	2	N	8					28
							9	9									
07	744	N	367	-0-	-377	-0-	63	1	301	2	N	2	27	1			3
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	27					30
							30	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					30

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	96	1	772	2	Y	7					66
							8	9									
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	327	1	1440	2	Y	21	2	8			85
							23	9									
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	95	1	735	2	Y	30	71	1			44
							33	9									
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	822	1	5895	2	Y	90					134
							99	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	995	1	6085	2	Y	91					225
							100	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					225

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					39
05	3100	N	4714	-0-	1614	1614	613	1	4087	2	Y	13	11	8			41
							14	9									
06	3000	N	1828	-0-	-1172	442	139	1	1687	2	Y	2					43
							2	9									
07	1643	N	898	-0-	-745	-0-	75	1	823	2	Y	-0-					43
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	471	1	4625	2	Y	6					49
							7	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	213	1	2704	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	832	1	5545	2	Y	132	81	1	29	8	64
							145	9									
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	193	1	2326	2	Y	4					68
							4	9									
07	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	182	1	1989	2	Y	4					72
							4	9									
08	3007	X	1206	-0-	-1801	-0-	109	1	1074	2	Y	20					92
							22	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					92

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

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
04	6600	X	5565	-0-	-1035	-0-	420	1	5125	2	Y	18					28
							20	9									
05	6820	X	4137	-0-	-2683	-0-	553	1	3571	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
06	6450	X	3272	-0-	-3178	-0-	240	1	3013	2	Y	17					23
							19	9									
07	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	401	1	4738	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
08	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	455	1	4485	2	Y	13					23
							14	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					40
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	819	1	5454	2	Y	31	31	8			40
							34	9									
06	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	205	1	2483	2	Y	-0-					40
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	233	1	2554	2	Y	22					62
							24	9									
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	12					74
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					74

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					14
05	3100	N	4664	-0-	1564	1564	606	1	4038	2	Y	18	10	8			22
							20	9									
06	3000	N	1988	-0-	-1012	552	149	1	1808	2	Y	28					50
							31	9									
07	2479	N	1927	-0-	-552	-0-	161	1	1759	2	Y	6					56
							7	9									
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	3					59
							3	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					59

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					21
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					21
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	10	25	1			6
							11	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					6
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

04	660	N	648	-0-	-12	-0-	61	1	562	2	N	23	5	1			23
							25	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	170	1	1278	2	N	1	12	1			11
							1	9									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					11
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	-0-					4
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	N	-0-					11
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1355	-0-	-85	-0-	99	1	1255	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	385	1	2566	2	Y	60	38	1	13	8	29
							66	9									
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	95	1	1146	2	Y	3					32
							3	9									
07	1519	X	954	-0-	-565	-0-	80	1	872	2	Y	2					34
							2	9									
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	10					44
							11	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					44

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	667	-0-	-3053	-0-	66	1	525	2	Y	69					158
							76	9									
*05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	1893	1	8339	2	Y	18	152	1	2	8	22
							20	9									
*06	PRTL PLG		4082	-0-	4082	4082	447	1	3453	2	Y	165	88	1			99
							182	9									
*07	PRTL PLG		20931	-0-	20931	25013	2553	1	18312	2	Y	60	59	1			100
							66	9									
*08	PRTL PLG		22062	-0-	22062	47075	3092	1	18903	2	Y	61					161
							67	9									
*09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	47075					Y	NO RPT					161

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
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	57	2	Y	1					8
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	92	1	408	2	Y	2					10
							2	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	43	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	2					7
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	2					9
							2	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	641	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	192	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	73	1	445	2	Y	4					7
							4	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	542	1	4347	2	Y	21	67	1			35
							23	9									
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	2001	1	8814	2	Y	19	5	8			49
							21	9									
*06	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	540	1	4163	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
*07	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	596	1	4279	2	Y	17					64
							19	9									
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	727	1	4448	2	Y	49	84	1			29
							54	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					29

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

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
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	65	1	527	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
*06	870	X	657	-0-	-213	-0-	74	1	575	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
*07	899	X	576	-0-	-323	-0-	70	1	499	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	136	1	830	2	Y	4					9
							4	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	311	1	3945	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	981	1	6541	2	Y	26	22	8			38
							29	9									
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1	2794	2	Y	2					40
							2	9									
07	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	306	1	3354	2	Y	1					41
							1	9									
08	4154	X	1928	-0-	-2226	-0-	177	1	1738	2	Y	12					53
							13	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					53

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	312	2	Y	2	6	1			3
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	651	2	Y	1					4
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	375	2	Y	3	5	1			2
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	455	2	Y	1					3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	646	2	Y	1					4
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					9
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	358 11	1 9	2389	2	Y	10	6	8			13
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94 19	1 9	1144	2	Y	17					30
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	1512	2	Y	3					33
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	839	2	Y	2					35
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					35

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	1618	2	Y	1	1	8			16
05	3100	N	3973	-0-	873	873	511 58	1 9	3404	2	Y	53	37	1	14	8	18
06	2285	N	1412	-0-	-873	-0-	108 4	1 9	1300	2	Y	4					22
07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	96 4	1 9	1053	2	Y	4					26
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	1088	2	Y	5					31
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					31

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	1176	2	Y	8					92
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	542 29	1 9	2388	2	Y	26	2	8			116
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	1195	2	Y	1	97	1			20
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	167 22	1 9	1202	2	Y	20					40
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	203 26	1 9	1240	2	Y	24					64
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					33
05	3100	N	4307	-0-	1207	1207	559	1	3725	2	Y	21	21	8			33
							23	9									
06	3000	N	2517	-0-	-483	724	192	1	2325	2	Y	-0-					33
07	3100	N	2545	-0-	-555	169	212	1	2320	2	Y	12					45
							13	9									
08	274	N	105	-0-	-169	-0-	9	1	89	2	Y	6					51
							7	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					51

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154	1	1950	2	Y	12					99
							13	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	92	1			7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	15					22
08	T. A.		149	-0-	149	149	13	1	127	2	Y	8					30
							9	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					30

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204	1	2586	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	791	1	5275	2	Y	24	21	8			69
							26	9									
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	212	1	2568	2	Y	3					72
							3	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3489	2	Y	1					73
							1	9									
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	496	1	4872	2	Y	10					83
							11	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					83

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34	1	276	2	N	9	177	1			32
							10	9									
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	196	1	862	2	N	10	2	8			40
							11	9									
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	57	1	441	2	N	8					48
							9	9									
07	341	X	321	-0-	-20	-0-	38	1	275	2	N	7					55
							8	9									
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	69	1	420	2	N	12					67
							13	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732 62	1 9	5880	2	Y	56					210
*05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	2712 69	1 9	11941	2	Y	63	156	1			117
*06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	728 138	1 9	5619	2	Y	125	152	1			90
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	824 50	1 9	5914	2	Y	45					135
*08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	984 56	1 9	6016	2	Y	51					186
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					186

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	347 32	1 9	4243	2	Y	29	24	1			13
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	525 28	1 9	3399	2	Y	25	27	1			11
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	253 23	1 9	3180	2	Y	21	25	1			7
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	256	1	3027	2	Y	-0-					7
08	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	262 26	1 9	2581	2	Y	24	30	1			1
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					22
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	396 17	1 9	2642	2	Y	15	15	8			22
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					22
07	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	112 11	1 9	1227	2	Y	10					32
08	3100	N	3263	-0-	163	163	301 6	1 9	2956	2	Y	5					37
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					37

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	233 1	1 9	2956	2	Y	1	1	8			31
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	793 91	1 9	5286	2	Y	83	64	1	22	8	28
06	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	243 13	1 9	2942	2	Y	12					40
07	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	250 14	1 9	2741	2	Y	13					53
08	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	289 18	1 9	2832	2	Y	16					69
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	438	1	3512	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	1527	1	6723	2	Y	16	3	8			44
							18	9									
*06	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	348	1	2681	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
*07	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	424	1	3042	2	Y	16					58
							18	9									
*08	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	536	1	3280	2	Y	45	62	1			41
							50	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					41

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	157	1	1990	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	553	1	3683	2	Y	14	9	8			18
							15	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	154	1	1873	2	Y	20					38
							22	9									
07	2232	N	440	-0-	-1792	-0-	36	1	399	2	Y	4					42
							4	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	2					44
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					44

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	423	1	3400	2	Y	18	53	1			29
							20	9									
05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1540	1	6780	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
*06	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	318	1	2453	2	Y	23	24	1			40
							25	9									
*07	3472	X	2476	-0-	-996	-0-	301	1	2159	2	Y	15					55
							17	9									
*08	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	349	1	2133	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					57

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	3100	N	4825	-0-	1725	1725	615	1	4102	2	Y	98	57	1	22	8	47
							108	9									
06	3000	N	1989	-0-	-1011	714	152	1	1833	2	Y	4					51
							4	9									
07	2953	N	2239	-0-	-714	-0-	187	1	2049	2	Y	3					54
							3	9									
08	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	182	1	1787	2	Y	17					71
							19	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	DLQ G-10		3296	-0-	3296	12146	363	1	2910	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
05	DLQ G-10		6687	-0-	6687	18833	1234	1	5435	2	Y	16	4	8			44
							18	9									
*06	22088	X	3255	-0-	-18833	-0-	369	1	2845	2	Y	37	57	1			24
							41	9									
*07	5301	X	3001	-0-	-2300	-0-	365	1	2617	2	Y	17					41
							19	9									
*08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	475	1	2904	2	Y	18					59
							20	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					59

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1881	-0-	-759	-0-	173	1	1603	2	N	95	13	1			93
							105	9									
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	2	N	3	47	1			49
							3	9									
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	253	1	3571	2	N	-0-					49
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-					49
*08	3100	N	3268	-0-	168	168	266	1	3002	2	N	-0-					49
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					49

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	N	52	37	1			25
							57	9									
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	404	1	1249	2	N	-0-					25
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	N	-0-					25
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	-0-	3	1			28
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	119	1	496	2	N	1					29
							1	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					29

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1011	-0-	-1599	-0-	76	1	926	2	Y	8					12
							9	9									
05	2945	N	476	-0-	-2469	-0-	63	1	407	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	2490	N	554	-0-	-1936	-0-	41	1	511	2	Y	2					5
							2	9									
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	51	1	603	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	2573	X	634	-0-	-1939	-0-	58	1	570	2	Y	5					5
							6	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	10	6	1			8
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	8	13	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7	6	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227	276	1	3502	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	DLQ G-10		8061	-0-	8061	19288	1036	1	6905	2	Y	109	75	1	30	8	36
							120	9									
06	22635	X	3347	-0-	-19288	-0-	254	1	3075	2	Y	16					52
							18	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	344	1	3768	2	Y	18					70
							20	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	397	1	3893	2	Y	21					91
							23	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					91

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34	1	420	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	496	N	312	-0-	-184	-0-	41	1	267	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	632	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188	1	2391	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10		6016	-0-	6016	13982	781	1	5212	2	Y	21	12	8			25
							23	9									
06	2900	N	2458	-0-	-442	13540	185	1	2239	2	Y	31					56
							34	9									
07	3100	N	2587	-0-	-513	13027	216	1	2363	2	Y	7					63
							8	9									
08	3100	N	3317	-0-	217	13244	306	1	3006	2	Y	4					67
							4	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	10514					Y	NO RPT					67

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
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274	1	3344	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	392	1	2539	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	183	1	1804	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	980	2	N	22	7	1			22
							24	9									
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	323	1	2431	2	N	2	11	1			13
							2	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	-0-					13
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					13
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					13
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					13

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3001	-0-	1	1	290	1	2686	2	Y	23					77
							25	9									
05	3100	N	5154	-0-	2054	2055	603	1	4543	2	Y	7	5	8			79
							8	9									
06	3000	N	4421	-0-	1421	3476	293	1	4127	2	Y	1					80
							1	9									
07	3100	N	572	-0-	-2528	948	41	1	531	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		599	-0-	599	1547	49	1	550	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1547					Y	NO RPT					80

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	363	1	2066	2	N	16					89
							18	9									
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1498	1	4449	2	N	49	19	8			119
							54	9									
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	387	1	2112	2	N	7	100	1			26
							8	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	457	1	2181	2	N	23					49
							25	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	516	1	2143	2	N	8					57
							9	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					57

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	210	1	2561	2	Y	9					100
							10	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	14	84	1	6	8	24
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	-0-					24
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		2688	-0-	2688	2688	245	1	2413	2	Y	28					52
							31	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2688					Y	NO RPT					52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1	603	2	N	7	4	1			5
							8	9									
05	713	N	459	-0-	-254	-0-	61	1	391	2	N	6	8	1	1	8	2
							7	9									
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	43	1	511	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	6	8	1			2
							7	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2

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
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	217	1	2658	2	Y	-0-					40
05	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	309	1	1993	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	3120	X	1993	-0-	-1127	-0-	145	1	1813	2	Y	32	63	1			9
							35	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	252	1	2976	2	Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	3108	286	1	2817	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3108					Y	NO RPT					14

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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	111	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

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
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	14	9	1			11
							15	9									
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	433	1	2798	2	N	17	19	1	4	8	5
							19	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	202	1	2537	2	N	11	9	1			7
							12	9									
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	343	1	4048	2	N	12	9	1			10
							13	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	389	1	3832	2	N	29	39	1			-0-
							32	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	525	-0-	-255	-0-	40	1	481	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	806	X	429	-0-	-377	-0-	57	1	366	2	N	5	6	1	1	8	1
							6	9									
06	510	X	396	-0-	-114	-0-	29	1	364	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					3

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	338	1	4117	2	N	38	23	1			30
							42	9									
05	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	468	1	3029	2	N	40	52	1	5	8	13
							44	9									
06	4500	X	2967	-0-	-1533	-0-	217	1	2719	2	N	28	23	1			18
							31	9									
07	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	357	1	4217	2	N	33	23	1			28
							36	9									
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	405	1	3991	2	N	37	44	1			21
							41	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					21

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	Y	9					111
							10	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	251	1	1625	2	Y	13	93	1	5	8	26
							14	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					26
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2448	2	Y	-0-					26
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2317	2	Y	29					55
							32	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	418	1	5097	2	N	45	27	1			36
							50	9									
05	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	583	1	3771	2	N	47	62	1	6	8	15
							52	9									
06	5700	X	3928	-0-	-1772	-0-	287	1	3605	2	N	33	27	1			21
							36	9									
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	520	1	6136	2	N	40	28	1			33
							44	9									
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	589	1	5808	2	N	44	57	1			20
							48	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					20

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	19	12	1			15
							21	9									
05	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	228	1	1478	2	N	19	26	1	2	8	6
							21	9									
06	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	96	1	1205	2	N	15	12	1			9
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1913	2	N	17	12	1			14
							19	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	184	1	1811	2	N	19	21	1			12
							21	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					12

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-					21
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	145	1	943	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	68	1	847	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
07	3100	N	4087	-0-	987	987	319	1	3767	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	4917	362	1	3566	2	Y	2					6
							2	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4917					Y	NO RPT					6

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					56
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					56

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
04	390	X	155	-0-	-235	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	X	106	-0-	-111	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	91	8	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					-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
04	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	446	1	2664	2	N	-0-					107
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	773	1	2791	2	N	8	8	8			107
							9	9									
06	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2530	2	N	1					108
							1	9									
07	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
08	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					108

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
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	61	2	N	1					2
							1	9									
05	403	N	24	-0-	-379	-0-	3	1	21	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					1
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5323	-0-	-947	-0-	401	1	4892	2	Y	27					92
							30	9									
05	6479	X	4012	-0-	-2467	-0-	535	1	3464	2	Y	12	66	1	2	8	36
							13	9									
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	265	1	3334	2	Y	5					41
							6	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	488	1	5762	2	Y	1					42
							1	9									
08	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	553	1	5454	2	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6007					Y	NO RPT					42

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	2	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	2					3
							2	9									
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					4

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	463	1	4279	2	Y	28	50	1			33
							31	9									
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1322	1	9961	2	Y	14	39	1	1	8	7
							15	9									
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	661	1	9332	2	Y	15					22
							17	9									
07	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	341	1	4433	2	Y	21					43
							23	9									
08	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	394	1	4446	2	Y	5					48
							6	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4846					Y	NO RPT					48

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	344	1	3178	2	N	130	27	1			128
							143	9									
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	993	1	7481	2	N	6	65	1	2	8	21
							7	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					21
07	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	133	1	1730	2	N	-0-					21
08	3968	X	1574	-0-	-2394	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					21
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					21

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25 6	1 9	199	2	Y	5	6	1			6
05	465	X	426	-0-	-39	-0-	78 4	1 9	344	2	Y	4					10
06	450	X	228	-0-	-222	-0-	25 7	1 9	196	2	Y	6	9	1			7
07	279	X	157	-0-	-122	-0-	18 7	1 9	132	2	Y	6	9	1			4
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	150	2	Y	4					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					8

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	603	2	N	5					19
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	396 14	1 9	1177	2	N	13	5	8			27
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	522	2	N	1	22	1			6
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	387	2	N	7					13
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	380	2	N	2					15
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					15

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	1	1			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	72	2	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	101	1	570	2	N	-0-					47
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	257 9	1 9	734	2	N	8	8	8			47
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	37	1	334	2	N	-0-					47
07	806	X	363	-0-	-443	-0-	39	1	324	2	N	-0-					47
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	50 35	1 9	328	2	N	32					79
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					79

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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	7					26
							8	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	345	1	1520	2	Y	8	19	1	1	8	14
							9	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	712	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	104	1	743	2	Y	5					15
							6	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	6					21
							7	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					21

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					4
05	6821	X	279	-0-	-6542	-0-	37	1	241	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	52	1	653	2	Y	4					4
							4	9									
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	115	1	1352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	N	6					42
							7	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	N	15	6	8			51
							17	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	7	43	1			15
							8	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	N	22					37
							24	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	841	2	N	8					45
							9	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					45

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1137	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
05	3100	N	3236	-0-	136	136	597	1	2632	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
06	1469	N	1333	-0-	-136	-0-	151	1	1163	2	Y	17	24	1			10
							19	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	179	1	1286	2	Y	8					18
							9	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	217	1	1329	2	Y	8					26
							9	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					31
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	379	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					31
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					31
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	1					32
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	314	1	3826	2	N	37	22	1			29
							41	9									
05	4433	X	2783	-0-	-1650	-0-	368	1	2375	2	N	36	49	1	4	8	12
							40	9									
06	4290	X	2687	-0-	-1603	-0-	196	1	2462	2	N	26	22	1			16
							29	9									
07	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	308	1	3634	2	N	31	22	1			25
							34	9									
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	349	1	3439	2	N	35	39	1			21
							39	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					21

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	109	1	1013	2	Y	25					91
							28	9									
05	3100	N	3137	-0-	37	37	367	1	2766	2	Y	4	2	8			93
							4	9									
06	2875	N	2838	-0-	-37	-0-	187	1	2650	2	Y	1					94
							1	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	201	1	2607	2	Y	-0-					94
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2676	2	Y	-0-					94
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					94

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324	1	3948	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	292	1	1891	2	Y	32	32	1	4	8	12
							35	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	36	37	1			11
							40	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	356	1	4198	2	Y	31					42
							34	9									
08	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	403	1	3974	2	Y	25	39	1			28
							28	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310	1	2876	2	N	34					195
							37	9									
05	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	402	1	2606	2	N	15	138	1	5	8	67
							17	9									
06	3780	X	2306	-0-	-1474	-0-	170	1	2136	2	N	-0-					67
07	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	303	1	3574	2	N	-0-					67
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	343	1	3383	2	N	-0-					67
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					67

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
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83	1	1890	2	Y	11					21
							12	9									
05	3100	N	4187	-0-	1087	1087	307	1	3862	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
06	2917	N	1830	-0-	-1087	-0-	73	1	1718	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	83	1	1778	2	Y	12					26
							13	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	8640	X	5812	-0-	-2828	-0-	438	1	5342	2	Y	29					92
							32	9									
05	8184	X	4385	-0-	-3799	-0-	585	1	3786	2	Y	13	66	1	2	8	37
							14	9									
06	7230	X	2429	-0-	-4801	-0-	179	1	2247	2	Y	3					40
							3	9									
07	6975	X	6081	-0-	-894	-0-	475	1	5606	2	Y	-0-					40
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	538	1	5306	2	Y	-0-					40
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	211 145	1 9	1323	2	N	132	187	1			64
05	3100	N	3629	-0-	529	529	888	1	2741	2	N	-0-					20
06	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	214	1	1179	2	N	-0-					20
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	252	1	1194	2	N	-0-					20
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	284 1	1 9	1187	2	N	1					21
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					21

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	214 7	1 9	2615	2	Y	6					11
05	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	292 10	1 9	1895	2	Y	9	13	1	5	8	2
06	3030	X	1748	-0-	-1282	-0-	128 10	1 9	1610	2	Y	9					11
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	243 9	1 9	2871	2	Y	8	13	1			6
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	276 6	1 9	2717	2	Y	5					11
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					11

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	317 13	1 9	3876	2	Y	12					18
05	4619	X	3278	-0-	-1341	-0-	436 17	1 9	2825	2	Y	15	22	1	7	8	4
06	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	180 14	1 9	2263	2	Y	13					17
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	355 15	1 9	4188	2	Y	14	22	1			9
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	402 9	1 9	3964	2	Y	8					17
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					17

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	294 13	1 9	3588	2	Y	12					18
05	4278	X	3061	-0-	-1217	-0-	408 14	1 9	2639	2	Y	13	21	1	6	8	4
06	3990	X	2214	-0-	-1776	-0-	162 12	1 9	2040	2	Y	11					15
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	303 14	1 9	3573	2	Y	13	22	1			6
08	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	343 9	1 9	3382	2	Y	8					14
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	387	1	3580	2	N	34	27	1			34
							37	9									
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1101	1	8298	2	N	3	17	1	2	8	6
							3	9									
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	577	1	8148	2	N	-0-					6
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	275	1	3580	2	N	-0-					6
08	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	306	1	3454	2	N	-0-					6
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					6

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	2248	-0-	-2942	-0-	170	1	2066	2	Y	11					59
							12	9									
05	5363	X	1619	-0-	-3744	-0-	216	1	1396	2	Y	6	43	1	1	8	21
							7	9									
06	2250	X	1893	-0-	-357	-0-	140	1	1751	2	Y	2					23
							2	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	235	1	2775	2	Y	1					24
							1	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	Y	-0-					24
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					24

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	171	1	1073	2	N	107	68	1			52
							118	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	483	1	1489	2	N	-0-					16
06	1440	N	448	-0-	-992	-0-	69	1	379	2	N	-0-					16
07	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	1	1	6	2	N	-0-					16
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	1					17
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	10					12
							11	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	2	N	4	8	1	2	8	6
							4	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	-0-					6
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					6
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	N	-0-					6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226	1	2094	2	Y	14	22	1			16
							15	9									
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	625	1	4708	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	267	1	3761	2	Y	6					9
							7	9									
07	2697	X	1493	-0-	-1204	-0-	106	1	1376	2	Y	10					19
							11	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	3					22
							3	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					22

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					3
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	227	1	1468	2	Y	-0-					3
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
07	3100	N	3130	-0-	30	30	244	1	2885	2	Y	-0-					8
08	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	277	1	2731	2	Y	-0-					8
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294	1	3593	2	Y	46	38	1			21
							51	9									
05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	402	1	2604	2	Y	45	43	1	6	8	17
							50	9									
06	4050	X	2503	-0-	-1547	-0-	182	1	2287	2	Y	31	38	1			10
							34	9									
07	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	321	1	3788	2	Y	42					52
							46	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364	1	3585	2	Y	33	37	1			48
							36	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	99	1	798	2	N	-0-					123
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	356	1	1569	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	95	1	734	2	N	-0-					123
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	105	1	754	2	N	-0-					123
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	2	N	-0-					123
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					123

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	17	1	136	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	271	1	1192	2	Y	1					5
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	675	2	Y	2					5
							2	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	2					7
							2	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	331	1	4045	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
05	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	428	1	2769	2	Y	47	46	1	6	8	18
							52	9									
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	218	1	2730	2	Y	36	43	1			11
							40	9									
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	391	1	4613	2	Y	45					56
							50	9									
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	2	Y	36	40	1			52
							40	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	2	Y	12					16
							13	9									
05	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	312	1	2013	2	Y	12	19	1	5	8	4
							13	9									
06	3360	X	2431	-0-	-929	-0-	179	1	2239	2	Y	12					16
							13	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	307	1	3626	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	348	1	3432	2	Y	8					17
							9	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	347	1	4225	2	Y	16					23
							18	9									
05	5239	X	3594	-0-	-1645	-0-	479	1	3096	2	Y	17	27	1	8	8	5
							19	9									
06	5070	X	3196	-0-	-1874	-0-	235	1	2943	2	Y	16					21
							18	9									
07	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	404	1	4768	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	458	1	4513	2	Y	11					22
							12	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	159	1	1941	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
05	2356	N	496	-0-	-1860	-0-	65	1	416	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	35	1	436	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	106	1	1248	2	Y	303	186	1			119
							333	9									
08	62265	X	62265	-0-	-0-	-0-	5056	1	56906	2	Y	275	378	1			16
							303	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2472	-0-	-1278	-0-	187	1	2273	2	Y	11					18
							12	9									
05	4309	X	1980	-0-	-2329	-0-	264	1	1703	2	Y	12	22	1	4	8	4
							13	9									
06	4170	X	1701	-0-	-2469	-0-	125	1	1566	2	Y	9					13
							10	9									
07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	284	1	3354	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	322	1	3174	2	Y	8					12
							9	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					12

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	10765	-0-	-2345	-0-	1048	1	9699	2	N	16	77	1			15
							18	9									
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	3085	1	23246	2	N	20	7	1	6	8	16
							22	9									
06	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1694	1	23898	2	N	-0-					16
07	11966	X	11655	-0-	-311	-0-	833	1	10823	2	N	-0-					16
08	11966	X	11332	-0-	-634	-0-	922	1	10410	2	N	-0-					16
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					16

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
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					39
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	348	1	2251	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	161	1	2024	2	Y	36	65	1			10
							40	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	283	1	3341	2	Y	-0-					10
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	321	1	3163	2	Y	3					13
							3	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					13

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	2					3
							2	9									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-	2	1			1
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					1
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12762	-0-	-828	-0-	957	1	11681	2	N	113	68	1			90
							124	9									
05	14043	X	10466	-0-	-3577	-0-	1385	1	8954	2	N	115	155	1	13	8	37
							127	9									
06	13500	X	8502	-0-	-4998	-0-	620	1	7790	2	N	84	69	1			52
							92	9									
07	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	1104	1	13034	2	N	99	69	1			82
							109	9									
08	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	1252	1	12338	2	N	110	134	1			58
							121	9									
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					58

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			2
							6	9									
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	23	1	270	2	N	2					4
							2	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					3

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037	1	9598	2	Y	63	102	1			74
							69	9									
05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	3082	1	23226	2	Y	30	86	1	2	8	16
							33	9									
06	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1621	1	22884	2	Y	36					52
							40	9									
07	11811	X	11194	-0-	-617	-0-	796	1	10344	2	Y	50					102
							55	9									
08	11811	X	11271	-0-	-540	-0-	916	1	10341	2	Y	13					115
							14	9									
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					115

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
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1598	2	10	9	N	9					77
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					97
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					102
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	N	10					112
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1446	2	19	9	N	17					129

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	910	-0-	-530	-0-	906	2	4	9	N	4					140
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					152
07	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2136	2	18	9	N	16					168
08	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	1539	2	6	9	N	5	1	8			172
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	2216	2	12	9	N	11					183

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	N	19					127
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	2	19	9	N	17					148
07	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3357	2	9	9	N	8					156
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3484	2	19	9	N	17	1	8			172
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3061	2	18	9	N	16					188

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
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1	-0-	1	204	1	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3613	619	1	1691	2	Y	64	59	1	5	8	-0-
							70	9									
05	3000	N	2273	-0-	-727	2886	6	1	2265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1722	407	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	1896	-0-	-1204	518	1894	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	2205	N	1687	-0-	-518	-0-	579	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	522	1	1203	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2105	224	1	611	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	154	1	542	2	Y	72	72	1			60
							79	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1745	2	79	9	Y	72	72	1			60
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					60
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					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
04	DLQ G-10		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		18	-0-	18	557	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		31	-0-	31	570	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-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
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	122	N	82	-0-	-40	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		34	-0-	34	189	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1	-0-	1	149	1	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20
06	1924	N	421	-0-	-1503	-0-	337	2	84	9	N	76	76	1			20
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					20
*08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-					20
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	128	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	281	1	538	2	Y	-0-					-0-
*09	1283	N	464	-0-	-819	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	38	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	214	N	104	-0-	-110	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2811	2	15	9	N	14	183	1			345
05	2697	X	1510	-0-	-1187	-0-	1499	2	11	9	N	10					355
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					367
07	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	2154	2	13	9	N	12					379
08	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2508	2	17	9	N	15					394
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					394

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	446	-0-	-394	-0-	444	2	2	9	N	2					209
05	868	X	675	-0-	-193	-0-	603	2	72	9	N	65					274
06	750	X	340	-0-	-410	-0-	337	2	3	9	N	3					277
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	721	2	55	9	N	50	177	1			150
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					157
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					157

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	16953	-0-	-6327	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16029	-0-	-5454	-0-	15830	2	199	9	N	181	181	1			-0-
06	17370	X	10621	-0-	-6749	-0-	10603	2	18	9	N	16					16
07	20305	X	13457	-0-	-6848	-0-	13429	2	28	9	N	25					41
08	20305	X	12977	-0-	-7328	-0-	12892	2	85	9	N	77					118
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					118

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35550	X	26562	-0-	-8988	-0-	26466	2	96	9	N	87					666
05	35061	X	24699	-0-	-10362	-0-	24591	2	108	9	N	98	188	1			576
06	30870	X	24609	-0-	-6261	-0-	24592	2	17	9	N	15					591
07	31000	X	23288	-0-	-7712	-0-	23213	2	75	9	N	68					659
08	28954	X	23355	-0-	-5599	-0-	23225	2	130	9	N	118	183	1			594
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					N	NO RPT					594

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	129	1	1733	2	Y	12	5	8			59
							13	9									
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	132	1	1667	2	Y	10	5	8			64
							11	9									
07	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	105	1	1689	2	Y	16	7	8			73
							18	9									
08	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	63	1	944	2	Y	5					78
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	109	1	1510	2	Y	11					89
							12	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 #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	138	1	1848	2	Y	11	8	8			32
							12	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	17	11	8			38
							19	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1981	2	Y	28	21	8			45
							31	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	133	1	1855	2	Y	4					62
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1435	-0-	-515	-0-	96	1	1283	2	Y	51	8	8			62
							56	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	64	78	1	20	8	28
							70	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	147	1	1851	2	Y	42	16	8			54
							46	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	Y	29	18	8			65
							32	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	12	61	1			16
							13	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	136	1	1892	2	Y	7					23
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	10	5	8			166
							11	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	24	10	8			180
							26	9									
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	119	1	1497	2	Y	21	8	8			193
							23	9									
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	93	1	1494	2	Y	27	10	8			210
							30	9									
08	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	103	1	1549	2	Y	10					220
							11	9									
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	102	1	1419	2	Y	49	166	1			103
							54	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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	4					6
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	3					6
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-	6	1			-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	116	1	1542	2	Y	9	52	1	6	8	13
							10	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	115	1	1538	2	Y	16	11	8			18
							18	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	2	Y	16	10	8			24
							18	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	11	9	8			26
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	12					38
							13	9									
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1531	2	Y	1					39
							1	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			51
							10	9									
*05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	Y	7	4	8			54
							8	9									
*06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	129	1	1622	2	Y	8	5	8			57
							9	9									
*07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	108	1	1742	2	Y	12	8	8			61
							13	9									
*08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	100	1	1499	2	Y	4					65
							4	9									
*09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	96	1	1330	2	Y	1					66
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	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. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1396	2	Y	20	6	8			76
							22	9									
05	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	70	1	935	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
06	1680	N	915	-0-	-765	-0-	66	1	830	2	Y	17	80	1	6	8	21
							19	9									
07	1581	N	821	-0-	-760	-0-	47	1	755	2	Y	17	7	8			31
							19	9									
08	1023	N	791	-0-	-232	-0-	48	1	725	2	Y	16					47
							18	9									
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	56	1	772	2	Y	16					63
							18	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
05	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	139	1	1864	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	145	1	1834	2	Y	6	31	1	6	8	7
							7	9									
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	113	1	1823	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
08	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	122	1	1832	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					7

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1508	-0-	-22	-0-	104	1	1390	2	Y	13	3	8			19
							14	9									
05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	101	1	1355	2	Y	16	6	8			29
							18	9									
06	1530	X	1461	-0-	-69	-0-	106	1	1331	2	Y	22	5	8			46
							24	9									
07	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	71	1	1146	2	Y	25	41	1	16	8	14
							28	9									
08	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	89	1	1336	2	Y	5					19
							6	9									
09	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	73	1	1009	2	Y	6					25
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	46	41	1	8	8	22
							51	9									
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	141	1	1892	2	Y	44	21	1	13	8	32
							48	9									
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	137	1	1725	2	Y	43	38	1	9	8	28
							47	9									
07	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	113	1	1824	2	Y	28	37	1	14	8	5
							31	9									
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	117	1	1760	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	116	1	1611	2	Y	9	11	1			2
							10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	25	112	1	6	8	36
							28	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	155	1	2075	2	Y	25	13	8			48
							28	9									
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	161	1	2033	2	Y	22	10	8			60
							24	9									
07	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	125	1	2019	2	Y	13	7	8			66
							14	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	Y	10					76
							11	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	154	1	2147	2	Y	12					88
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	7732	-0-	-1298	-0-	535	1	7124	2	Y	66	9	8			76
							73	9									
05	8990	X	7730	-0-	-1260	-0-	532	1	7129	2	Y	63	92	1	19	8	28
							69	9									
06	8700	X	7388	-0-	-1312	-0-	540	1	6803	2	Y	41	15	8			54
							45	9									
07	8649	X	7365	-0-	-1284	-0-	424	1	6853	2	Y	80	25	8			109
							88	9									
08	8091	X	7047	-0-	-1044	-0-	436	1	6552	2	Y	54	102	1			61
							59	9									
09	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	440	1	6113	2	Y	34					95
							37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	100	1	1327	2	Y	11	7	8			33
							12	9									
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	111	1	1481	2	Y	13	8	8			38
							14	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	16	9	8			45
							18	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	84	1	1359	2	Y	12	10	8			47
							13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	Y	2					49
							2	9									
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	Y	2					51
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-			2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-			2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	2	1	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	19	7	8			57
							21	9									
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1792	2	Y	22	12	8			67
							24	9									
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	139	1	1750	2	Y	19	54	1	10	8	22
							21	9									
07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	105	1	1702	2	Y	22	13	8			31
							24	9									
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	119	1	1789	2	Y	11					42
							12	9									
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	121	1	1682	2	Y	9					51
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	82	1	1096	2	Y	12	4	8			73
							13	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	Y	16	9	8			80
							18	9									
06	1080	N	601	-0-	-479	-0-	43	1	541	2	Y	15	3	8			92
							17	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					92
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	66	1			26
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	21	7	8			83
							23	9									
05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	80	1	1078	2	Y	22	8	8			97
							24	9									
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	103	1	1295	2	Y	32	87	1	12	8	30
							35	9									
07	1736	N	979	-0-	-757	-0-	56	1	904	2	Y	17	8	8			39
							19	9									
08	1178	N	919	-0-	-259	-0-	57	1	853	2	Y	8					47
							9	9									
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	74	1	1030	2	Y	9					56
							10	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	125	1	1668	2	Y	13	5	8			39
							14	9									
05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	114	1	1530	2	Y	20	12	8			47
							22	9									
06	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	114	1	1437	2	Y	14	8	8			53
							15	9									
07	1860	N	591	-0-	-1269	-0-	34	1	548	2	Y	8	34	1	6	8	21
							9	9									
08	1643	N	349	-0-	-1294	-0-	22	1	326	2	Y	1					22
							1	9									
09	1560	N	201	-0-	-1359	-0-	13	1	187	2	Y	1					23
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	104	1	1386	2	Y	22	6	8			58
							24	9									
05	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	113	1	1507	2	Y	24	12	8			70
							26	9									
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	123	1	1552	2	Y	18	9	8			79
							20	9									
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	82	1	1320	2	Y	16	11	8			84
							18	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	13					97
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	108	1	1495	2	Y	10	75	1			32
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	53	1	699	2	Y	8	13	1	1	8	4
							9	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	30	4	1	8	8	22
							33	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	29	26	1	6	8	19
							32	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	Y	29	32	1	8	8	8
							32	9									
08	1922	N	1011	-0-	-911	-0-	62	1	934	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	67	1	933	2	Y	14	16	1			3
							15	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 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
*04	594	N	-0-	-0-	-594	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017 - W/O TO 06-234233

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1380	2	N	18	1	8			162
							20	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	157	1	2103	2	N	36	14	8			184
							40	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	30	12	8			202
							33	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	2	N	32	174	1	17	8	43
							35	9									
08	2294	N	1203	-0-	-1091	-0-	74	1	1114	2	N	14					57
							15	9									
09	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	68	1	944	2	N	6					63
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	8	5	8			27
							9	9									
07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	89	1	1437	2	Y	4	17	1	4	8	10
							4	9									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	98	1	1478	2	Y	27					37
							30	9									
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	109	1	1517	2	Y	22					59
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	171	1	2272	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									
05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	184	1	2465	2	Y	19	6	1	14	8	3
							21	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	294	1	3702	2	Y	24	19	8			8
							26	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	240	1	3875	2	Y	29	7	1	27	8	3
							32	9									
08	3100	N	3774	-0-	674	674	235	1	3531	2	Y	7					10
							8	9									
*09	4205	X	3531	-0-	-674	-0-	237	1	3290	2	Y	4					14
							4	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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	18	6	8			182
							20	9									
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	141	1	1894	2	N	21	13	8			190
							23	9									
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	145	1	1834	2	N	22	7	8			205
							24	9									
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	119	1	1923	2	N	26	178	1	15	8	38
							29	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	N	10					48
							11	9									
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	131	1	1815	2	N	9					57
							10	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	44	1	580	2	Y	17	58	1			34
							19	9									
*05	899	N	566	-0-	-333	-0-	39	1	520	2	Y	6					40
							7	9									
*06	720	N	489	-0-	-231	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					40
*07	651	N	409	-0-	-242	-0-	24	1	383	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
*08	589	N	395	-0-	-194	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					40
*09	510	N	314	-0-	-196	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					40

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
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	168	1	2230	2	Y	62	59	1	10	8	30
							68	9									
05	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	157	1	2109	2	Y	58	29	1	17	8	42
							64	9									
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	166	1	2094	2	Y	63	52	1	13	8	40
							69	9									
07	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	126	1	2038	2	Y	60	64	1	21	8	15
							66	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	2	Y	32	36	1			11
							35	9									
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	32	36	1			7
							35	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 #: 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
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	156	1	2078	2	Y	25	10	8			205
							28	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	25	11	8			219
							28	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	Y	24	178	1	12	8	53
							26	9									
07	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	125	1	2025	2	Y	29	15	8			67
							32	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2131	2	Y	15					82
							17	9									
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	140	1	1943	2	Y	10					92
							11	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
04	1800	X	505	-0-	-1295	-0-	35	1	466	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
05	1767	X	118	-0-	-1649	-0-	8	1	109	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	85	1	1071	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
07	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	106	1	1711	2	Y	6	4	8			25
							7	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	4					29
							4	9									
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	1					30
							1	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

KANGERGA GAS UNIT 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
04	1050	N	602	-0-	-448	-0-	36	1	479	2	Y	79	74	1	4	8	25
							87	9									
05	899	N	320	-0-	-579	-0-	18	1	244	2	Y	53	36	1	6	8	36
							58	9									
06	750	N	211	-0-	-539	-0-	11	1	143	2	Y	52	38	1	4	8	46
							57	9									
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	10	1	157	2	Y	3	42	1	1	8	6
							3	9									
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	167	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	43	38	1	5	8	13
							47	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	32	19	1	7	8	19
							35	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	121	1	1529	2	Y	29	20	1	4	8	24
							32	9									
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	98	1	1586	2	Y	21	22	1	11	8	12
							23	9									
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	107	1	1609	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	13	15	1	2	8	6
							14	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	18	6	1	4	8	14
							20	9									
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	42	1	529	2	Y	14	16	1	2	8	10
							15	9									
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	562	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	17	67	1	7	8	104
							19	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	25	13	8			116
							28	9									
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	203	1	2556	2	Y	24	12	8			128
							26	9									
07	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	157	1	2534	2	Y	38	22	8			144
							42	9									
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	178	1	2674	2	Y	33					177
							36	9									
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	146	1	2032	2	Y	17					194
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	77	1	1026	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	69	1	925	2	Y	31	15	1	7	8	24
							34	9									
06	1290	N	230	-0-	-1060	-0-	16	1	205	2	Y	8	25	1	2	8	5
							9	9									
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	2	N	10	7	8			122
							11	9									
05	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	169	1	2270	2	N	19	17	8			124
							21	9									
06	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	187	1	2363	2	N	13	12	8			125
							14	9									
07	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	20	16	8			129
							22	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2432	2	N	1					130
							1	9									
09	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	148	1	2054	2	N	2					132
							2	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	28	10	8			66
							31	9									
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	138	1	1849	2	Y	34	19	8			81
							37	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	25	14	8			92
							28	9									
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	109	1	1754	2	Y	26	17	8			101
							29	9									
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	116	1	1743	2	Y	23					124
							25	9									
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	120	1	1670	2	Y	18	96	1			46
							20	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
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	46	1	3	8	12
							7	9									
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	7	6	8			13
							8	9									
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	147	1	1848	2	Y	7	5	8			15
							8	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	20	18	8			17
							22	9									
*08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	Y	7					24
							8	9									
*09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	92	1	1279	2	Y	3					27
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	Y	30	15	1	7	8	23
							33	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	Y	32	28	1	5	8	22
							35	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1680	2	Y	42	40	1	12	8	12
							46	9									
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	104	1	1558	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1458	2	Y	22	26	1			5
							24	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	19	9	8			164
							21	9									
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	203	1	2716	2	Y	16	11	8			169
							18	9									
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	192	1	2419	2	Y	16	10	8			175
							18	9									
07	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	154	1	2486	2	Y	19	15	8			179
							21	9									
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	164	1	2461	2	Y	21					200
							23	9									
09	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	167	1	2317	2	Y	5					205
							6	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 #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	79	1	1056	2	Y	5	2	8			29
							6	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	Y	16	9	8			36
							18	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	141	1	1775	2	Y	14	8	8			42
							15	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1582	2	Y	11	27	1	8	8	18
							12	9									
08	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					18
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					18

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

SMITH, 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
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	311	1	4139	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	312	1	4178	2	Y	28	14	8			44
							31	9									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	331	1	4174	2	Y	41	12	8			73
							45	9									
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	265	1	4285	2	Y	14	65	1	14	8	8
							15	9									
08	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	284	1	4271	2	Y	-0-					8
09	4470	X	4359	-0-	-111	-0-	293	1	4066	2	Y	-0-					8

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
04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	172	1	2291	2	N	33	8	8			180
							36	9									
05	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	170	1	2273	2	N	43	14	8			209
							47	9									
06	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	159	1	2009	2	N	36	168	1	12	8	65
							40	9									
07	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	127	1	2047	2	N	49	15	8			99
							54	9									
08	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	138	1	2067	2	N	30					129
							33	9									
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	138	1	1922	2	N	36					165
							40	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
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	212	1	2817	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	210	1	2810	2	Y	43	29	8			44
							47	9									
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	217	1	2740	2	Y	53	24	8			73
							58	9									
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	178	1	2879	2	Y	61	65	1	22	8	47
							67	9									
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	191	1	2876	2	Y	22					69
							24	9									
09	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	193	1	2680	2	Y	24					93
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	98	1	1230	2	Y	8	36	1	8	8	8
							9	9									
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	78	1	1253	2	Y	14	11	8			11
							15	9									
08	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	74	1	1106	2	Y	3					14
							3	9									
09	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	68	1	940	2	Y	2					16
							2	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	221	1	2937	2	Y	19	7	8			61
							21	9									
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	214	1	2862	2	Y	21	11	8			71
							23	9									
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	220	1	2774	2	Y	19	58	1	9	8	23
							21	9									
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	176	1	2834	2	Y	21	12	8			32
							23	9									
08	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	190	1	2850	2	Y	11					43
							12	9									
09	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	195	1	2717	2	Y	9					52
							10	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	22	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1
*08	465	X	300	-0-	-165	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	450	X	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	15	50	1	12	8	13
							17	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	25	20	8			18
							28	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	Y	24	19	8			23
							26	9									
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	122	1	1965	2	Y	28	18	8			33
							31	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	Y	47					80
							52	9									
09	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	117	1	1627	2	Y	32					112
							35	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	210	X	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	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
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	155	1	2059	2	Y	14	5	8			34
							15	9									
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	157	1	2110	2	Y	16	27	1	8	8	15
							18	9									
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1975	2	Y	15	6	8			24
							17	9									
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	122	1	1972	2	Y	44	13	8			55
							48	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	33	47	1			41
							36	9									
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	Y	24					65
							26	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
04	11977	X	2670	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	13	6	8			61
							14	9									
05	2294	X	1557	-0-	-737	-0-	107	1	1438	2	Y	11	4	8			68
							12	9									
06	2220	X	1579	-0-	-641	-0-	115	1	1450	2	Y	13	5	8			76
							14	9									
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	89	1	1434	2	Y	12	7	8			81
							13	9									
08	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	90	1	1359	2	Y	6					87
							7	9									
09	2670	X	1125	-0-	-1545	-0-	75	1	1044	2	Y	5					92
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	2	N	33	4	8			209
							36	9									
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	134	1	1795	2	N	35	170	1	11	8	63
							39	9									
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	131	1	1652	2	N	25	4	8			84
							28	9									
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	109	1	1756	2	N	27	9	8			102
							30	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1867	2	N	27					129
							30	9									
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	124	1	1723	2	N	20					149
							22	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
04	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	262	1	3487	2	N	5	4	8			110
							6	9									
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	261	1	3490	2	N	55	11	8			154
							61	9									
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	252	1	3182	2	N	14	11	8			157
							15	9									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	217	1	3510	2	N	37	16	8			178
							41	9									
08	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	235	1	3530	2	N	13	170	1			21
							14	9									
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	241	1	3344	2	N	26					47
							29	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	423	1	5635	2	Y	36	10	8			116
							40	9									
05	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	416	1	5577	2	Y	47	25	8			138
							52	9									
06	6330	X	5857	-0-	-473	-0-	428	1	5389	2	Y	36	17	8			157
							40	9									
07	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	347	1	5594	2	Y	46	100	1	21	8	82
							51	9									
08	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	360	1	5412	2	Y	-0-					82
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	367	1	5102	2	Y	-0-					82

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	5	3	8			10
							6	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	6	3	8			13
							7	9									
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	145	2	Y	3					16
							3	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	116	2	Y	3					19
							3	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
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	53	8	8			169
							58	9									
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	320	1	4288	2	Y	56	136	1	13	8	76
							62	9									
06	4830	X	4602	-0-	-228	-0-	334	1	4206	2	Y	56	11	8			121
							62	9									
07	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	270	1	4366	2	Y	30	12	8			139
							33	9									
08	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	290	1	4363	2	Y	20	120	1			39
							22	9									
09	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	291	1	4039	2	Y	15					54
							17	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21780	X	18881	-0-	-2899	-0-	1318	1	17550	2	N	12	11	8			95
							13	9									
05	21390	X	18237	-0-	-3153	-0-	1265	1	16944	2	N	25	21	8			99
							28	9									
06	20700	X	17691	-0-	-3009	-0-	1299	1	16368	2	N	22	14	8			107
							24	9									
07	20894	X	17548	-0-	-3346	-0-	2482	1	15031	2	N	32	15	8			124
							35	9									
08	20274	X	17103	-0-	-3171	-0-	1848	1	15231	2	N	22					146
							24	9									
09	18870	X	16156	-0-	-2714	-0-	1075	1	14943	2	N	125	177	1			94
							138	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42330	X	35618	-0-	-6712	-0-	2484	1	33064	2	N	64	19	8			162
							70	9									
05	40827	X	33701	-0-	-7126	-0-	2337	1	31305	2	N	54	29	8			187
							59	9									
06	39510	X	32835	-0-	-6675	-0-	2412	1	30394	2	N	26	169	1	24	8	20
							29	9									
07	39215	X	32941	-0-	-6274	-0-	1913	1	30883	2	N	132	32	8			120
							145	9									
08	37572	X	32320	-0-	-5252	-0-	2013	1	30242	2	N	59					179
							65	9									
09	35610	X	30158	-0-	-5452	-0-	2020	1	28080	2	N	53					232
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103719	X	103719	-0-	-0-	-0-	103493	2	226	9	N	205	70	8			235
05	103482	X	103482	-0-	-0-	-0-	103283	2	199	9	N	181	179	1	103	8	134
06	92795	X	92795	-0-	-0-	-0-	92600	2	195	9	N	177	89	8			222
07	87596	X	87596	-0-	-0-	-0-	87387	2	209	9	N	190	180	1	107	8	125
08	80558	X	80558	-0-	-0-	-0-	80473	2	85	9	N	77					202
*09	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	71343	2	116	9	N	105	177	1			130

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153570	X	97463	-0-	-56107	-0-	97228	2	235	9	N	214	180	1	49	8	124
05	158689	X	98524	-0-	-60165	-0-	98258	2	266	9	N	242	178	1	108	8	80
06	153570	X	89158	-0-	-64412	-0-	88941	2	217	9	N	197	70	8			207
07	158689	X	84173	-0-	-74516	-0-	83945	2	228	9	N	207	171	1	88	8	155
08	158689	X	77087	-0-	-81602	-0-	76957	2	130	9	N	118	178	1			95
09	97470	X	66092	-0-	-31378	-0-	65971	2	121	9	N	110					205

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		15126	-0-	15126	15126	15126	2			N	-0-					-0-
*05	258702	X	243576	-0-	-15126	-0-	242613	2	963	9	N	875	531	1	316	8	28
*06	231179	X	231179	-0-	-0-	-0-	230500	2	679	9	N	617	353	1	254	8	38
07	234422	X	210437	-0-	-23985	-0-	209795	2	642	9	N	584	178	1	279	8	165
08	234422	X	186563	-0-	-47859	-0-	186281	2	282	9	N	256	353	1			68
09	226860	X	NO RPT	-0-	-226860	-0-					N	NO RPT					68

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

04	DLQ G-10		187	-0-	187	808	27	1	160	3	Y	-0-					180
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1909	168	1	918	3	Y	14	10	1			184
							15	9									
06	DLQ G-10		1357	-0-	1357	3266	228	1	1121	3	Y	7	4	1			187
							8	9									
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	4316	171	1	878	3	Y	1					188
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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	162	162	1			60
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
09	14B2 EXT		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

04	DLQ G-10		4291	-0-	4291	20105	621	1	3670	3	Y	-0-					46
05	DLQ G-10		1354	-0-	1354	21459	206	1	1129	3	Y	17	33	1			30
							19	9									
06	DLQ G-10		931	-0-	931	22390	156	1	769	3	Y	5	5	1			30
							6	9									
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	25448	496	1	2556	3	Y	5					35
							6	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

04	DLQ G-10		2490	-0-	2490	7537	360	1	2130	3	Y	-0-					197
05	DLQ G-10		507	-0-	507	8044	77	1	422	3	Y	7	11	1			193
							8	9									
06	DLQ G-10		190	-0-	190	8234	32	1	157	3	Y	1	2	1			192
							1	9									
07	DLQ G-10		704	-0-	704	8938	114	1	589	3	Y	1					193
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	20422	-0-	20422	58523	2954	1	17468	3	Y	-0-					237
05	DLQ G-10	21766	-0-	21766	80289	3299	1	18069	3	Y	362	213	1			386
						398	9									
06	DLQ G-10	19033	-0-	19033	99322	3196	1	15724	3	Y	103	75	1			414
						113	9									
07	DLQ G-10	19503	-0-	19503	118825	3159	1	16266	3	Y	71	176	1			309
						78	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	24745	-0-	24745	71363	3578	1	21158	3	Y	8					306
						9	9									
05	DLQ G-10	26867	-0-	26867	98230	4042	1	22141	3	Y	622	441	1			487
						684	9									
06	DLQ G-10	23411	-0-	23411	121641	3929	1	19332	3	Y	136	260	1			363
						150	9									
07	DLQ G-10	23805	-0-	23805	145446	3852	1	19833	3	Y	109					472
						120	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					472
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					472

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430 X	5306	-0-	-3124	-0-	5306	2			N	-0-					159
05	6882 X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159
06	7920 X	4091	-0-	-3829	-0-	4091	2			N	-0-					159
07	8184 X	848	-0-	-7336	-0-	848	2			N	-0-					159
08	8184 X	1660	-0-	-6524	-0-	1660	2			N	-0-					159
09	5310 X	930	-0-	-4380	-0-	930	2			N	-0-					159

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	1136	2			N	-0-					63
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	2			N	-0-					63
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					63
07	3100	X	914	-0-	-2186	-0-	914	2			N	-0-					63
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					63
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	4	1	8			228
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	2	N	20	172	1			80
							22	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-					80
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3839	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	84	1	2497	2	N	-0-					80

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					122
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

04	4830	X	4118	-0-	-712	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			183
05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	4218	2			N	-0-					183
07	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					183
08	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	3895	2			N	-0-					183
09	4230	X	3527	-0-	-703	-0-	3527	2			N	-0-					183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

04	1830	X	1037	-0-	-793	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					28
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					33
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	72	1	2455	2	N	28					61
							31	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	70	1	2385	2	N	-0-					61
*09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	27					88
							30	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

04	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	438	1	7087	2	N	-0-					68
05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68
06	8940	X	6102	-0-	-2838	-0-	416	1	5686	2	N	-0-					68
07	9238	X	7197	-0-	-2041	-0-	443	1	6754	2	N	-0-					68
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	443	1	6424	2	N	-0-					68
09	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	423	1	5970	2	N	-0-					68

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			43
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	1443	2			N	-0-					43
08	2232	X	1284	-0-	-948	-0-	1284	2			N	-0-					43
09	2160	X	1463	-0-	-697	-0-	1463	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

04	3000	N	4056	-0-	1056	6338	115	1	3934	2	N	6					36
							7	9									
05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	76	1	2620	2	N	-0-					36
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	83	1	2807	2	N	5					41
							6	9									
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	2	N	5					46
							6	9									
*09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	4					50
							4	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					22
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	N	-0-					22
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-					22
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					22
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	22	1	697	2	N	-0-					22
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	750	1	3040	2	N	8					43
							9	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	71					114
							78	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	750	1	2860	2	N	13					127
							14	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	775	1	2952	2	N	12					139
							13	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	750	1	2964	2	N	8					147
							9	9									
09	0	W	3715	-0-	3715	3715	725	1	2987	2	N	3					150
							3	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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

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

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	39	1	9115	3	Y	-0-					28
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28
06	8700	X	3723	-0-	-4977	-0-	162	1	3561	3	Y	-0-					28
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	94	1	9242	3	Y	-0-					28
08	9703	X	8132	-0-	-1571	-0-	34	1	8018	3	Y	73	85	1			16
							80	9									
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	84	1	8739	3	Y	-0-					16

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	21	1	4899	3	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	-0-					5
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	49	1	4821	3	Y	-0-					5
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	19	1	4526	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
09	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	42	1	4350	3	Y	-0-					9

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			2
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	3153	1	7778	3	Y	1					32
							1	9									
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32
06	8550	X	2675	-0-	-5875	-0-	465	1	2167	3	Y	39	37	1			34
							43	9									
07	8835	X	3804	-0-	-5031	-0-	3804	3			Y	-0-					34
08	7874	X	2925	-0-	-4949	-0-	113	1	2812	3	Y	-0-					34
09	7620	X	2423	-0-	-5197	-0-	973	1	1450	3	Y	-0-					34

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	15	1	3387	3	Y	-0-					5
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					5
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	33	1	3228	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	13	1	3002	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	28	1	2907	3	Y	-0-					8

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	2660	1	3815	3	Y	1					17
							1	9									
05	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17
06	7950	X	1914	-0-	-6036	-0-	333	1	1551	3	Y	27	29	1			15
							30	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					15
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					15

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	19	1	4683	3	Y	-0-					4
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4
06	4560	X	1799	-0-	-2761	-0-	78	1	1721	3	Y	-0-					4
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	49	1	4847	3	Y	-0-					4
08	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	16	1	3832	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	41	1	4205	3	Y	-0-					8

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
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	938	1	18904	3	Y	-0-					54
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									
06	20310	X	18980	-0-	-1330	-0-	1336	1	17515	3	Y	117	117	1			33
							129	9									
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	1267	1	17676	3	Y	-0-					33
08	21142	X	18434	-0-	-2708	-0-	926	1	17508	3	Y	-0-					33
09	20460	X	20207	-0-	-253	-0-	636	1	19571	3	Y	-0-					33

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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					1
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					1

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					1
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					1
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1					2
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2

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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4840	2	59	9	N	54					120
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120
06	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	4215	2			N	-0-					120
07	4619	X	4162	-0-	-457	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4619	X	3644	-0-	-975	-0-	3644	2			N	-0-					120
09	4470	X	3409	-0-	-1061	-0-	3409	2			N	-0-					120

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
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
04	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7282	2	33	9	N	30					110
05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130
06	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	6846	2			N	-0-					130
07	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7164	2			N	-0-					130
08	7564	X	5170	-0-	-2394	-0-	5159	2	11	9	N	10					140
09	7320	X	4373	-0-	-2947	-0-	4373	2			N	-0-					140

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
04	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7014	2			N	-0-					130
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63
06	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	6970	2			N	-0-					63
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	7207	2			N	-0-					63
08	8246	X	6766	-0-	-1480	-0-	6766	2			N	-0-					63
09	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	5634	2			N	-0-					63

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
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	723	1	4182	3	N	-0-					74
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	761	1	4306	3	N	52	92	1			34
							57	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	771	1	4612	3	N	-0-					34
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	3	N	-0-					34
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	778	1	4177	3	N	-0-					34

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
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	154	1	1308	3	N	-0-					117
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									
06	1350	N	877	-0-	-473	-0-	96	1	781	3	N	-0-	75	1			45
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	137	1	1184	3	N	-0-					45
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					45
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	179	1	1366	3	N	-0-					45

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					109
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					109
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					109
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

04	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	72	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1162	-0-	-758	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

04	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	137	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	148	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	126	1	2425	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-					-0-
*09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	27	X	24	-0-	-3	-0-	1 2	1 9	21	2	Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	10222	-0-	7122	7122	245 564	1 9	9413	2	Y	513	401	1			112
08	37798	X	30676	-0-	-7122	-0-	725 362	1 9	29589	2	Y	329	422	1			19
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	178 155	1 9	7056	2	Y	141	140	1			20

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
04	13830	X	10850	-0-	-2980	-0-	262	1	10568	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280	1	10788	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	11790	X	10736	-0-	-1054	-0-	261	1	10453	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	11997	X	10258	-0-	-1739	-0-	260	1	9988	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	11315	X	8448	-0-	-2867	-0-	202	1	8235	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	10860	X	10754	-0-	-106	-0-	262	1	10413	2	Y	72	63	1			10
							79	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	56					56
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	139					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					344
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	329	1			132

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

04	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
05	21700	X	5	-0-	-21695	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
07	21700	X	1775	-0-	-19925	-0-	94	1	1656	2	N	23	19	1			4
							25	9									
08	21700	X	4970	-0-	-16730	-0-	245	1	4642	2	N	75	65	1			14
							83	9									
*09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	5	18	1			1
							6	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	151	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	155	1	2824	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	2008	-0-	-2	-0-	110	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	78	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	124	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1512	-0-	-888	-0-	74	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	124	1	2314	2	N	-0-					-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	122	1	2229	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	113	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	156	1	2915	2	N	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	168	1	3068	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	85	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	N	-0-					-0-
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	76	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	105	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	283	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1286	-0-	-2134	-0-	63	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	157	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	2	N	-0-					-0-
*09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	218	1	3975	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

04	1770	X	1257	-0-	-513	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	144	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	114	1	2073	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	94	85	1			11
							103	9									

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	44	2	Y	1	1	1			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	7901	-0-	4801	4801	187 94	1 9	7620	2	Y	85	80	1			5
*09	15815	X	11014	-0-	-4801	-0-	265 233	1 9	10516	2	Y	212	185	1	2	8	30

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF. 13538 - 13833

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	1170	N	709	-0-	-461	-0-	590	3	119	9	N	108					415
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1559	3	272	9	N	247	515	1			66
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1457	3	279	9	N	254					320
08	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1247	3	227	9	N	206	361	1			165
09	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1152	3	136	9	N	124	189	1			100

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	987	3	363	9	N	330	183	1			243
05	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	919	3	440	9	N	400	543	1			100
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	887	3	374	9	N	340	359	1			81
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1117	3	451	9	N	410	373	1			118
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	935	3	316	9	N	287	183	1			222
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	965	3	502	9	N	456	525	1			153

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	330	N	192	-0-	-138	-0-	138	3	54	9	N	49					272
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	227	3	136	9	N	124	178	1			151
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	103	3	98	9	N	89					240
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	152	3	77	9	N	70	180	1			130
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	155	3	77	9	N	70					200

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B2 EXT		-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

04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1020	3	21	9	N	19	196	1			117
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	3	66	9	N	60					277
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	3	45	9	N	41	186	1			132
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1052	3	83	9	N	75					207
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1600	3	83	9	N	75					282

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					102
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					102
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					102
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					102
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	465	1	987	3	N	103					163
							113	9									
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1			75
							108	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435	1	1299	3	N	85					160
							94	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	375	1	1305	3	N	102	174	1			88
							112	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	420	1	879	3	N	76	9	8			155
							84	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	360	1	855	3	N	154	189	1			120
							169	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	330	1	466	3	N	20					73
							22	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27					100
							30	9									
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	385	3	N	23					123
							25	9									
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	300	1	277	3	N	19					142
							21	9									
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	150	1	235	3	N	19	44	1			117
							21	9									
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	240	1	428	3	N	25					142
							28	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1779	3	N	3					115
							3	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23					138
							25	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	3	N	30					168
							33	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	450	1	1863	3	N	14					182
							15	9									
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	420	1	1691	3	N	13	143	1	5	8	47
							14	9									
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	405	1	2095	3	N	20					67
							22	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	3	N	17					130
							19	9									
05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	856	3	N	12					155
							13	9									
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	90	1	1139	3	N	17					172
							19	9									
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	N	40	10	8			202
							44	9									
09	1290	N	588	-0-	-702	-0-	75	1	513	3	N	-0-	164	1			38

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7198	3	486	9	N	442	532	1			182
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6382	3	484	9	N	440	532	1			177
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6715	3	476	9	N	433	355	1			255
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6960	3	499	9	N	454	354	1			355
09	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6131	3	452	9	N	411	531	1			235

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1427	3	294	9	N	267	175	1			232
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	707	3	180	9	N	164	174	1			220
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1172	3	249	9	N	226	177	1			269
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	756	3	240	9	N	218	355	1			132
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	476	3	239	9	N	217	179	1			170

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

04	2070	N	1609	-0-	-461	-0-	1265	3	344	9	N	313	178	1			210
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1613	3	328	9	N	298	353	1			123
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1591	3	315	9	N	286	177	1			232
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1773	3	348	9	N	316	353	1			195
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1641	3	314	9	N	285	353	1			127

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3170	3	824	9	N	749	886	1			155
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4703	3	834	9	N	758	710	1			300
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5062	3	833	9	N	757	835	1			222
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1516	3	905	9	N	823	523	1			522
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	4747	3	860	9	N	782	1060	1			244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6214	3	1472	9	N	1338	1252	1			345
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5993	3	1436	9	N	1305	1398	1			126
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6168	3	1516	9	N	1378	1245	1			259
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6280	3	1437	9	N	1306	1055	1			510
*09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	5734	3	1456	9	N	1324	1393	1			441

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2536	3	409	9	N	372	360	1			351
05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378
06	3000	N	4377	-0-	1377	2347	4023	3	354	9	N	322	535	1			165
07	3100	N	2212	-0-	-888	1459	1913	3	299	9	N	272	184	1			253
08	4632	X	3173	-0-	-1459	-0-	2874	3	299	9	N	272	178	1			347
*09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8812	3	420	9	N	382	362	1			367

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					104
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					104
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	133	3	108	9	N	98					202
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	3	91	9	N	83	181	1			104
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	3	73	9	N	66					170

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3635	3	695	9	N	632	716	1			232
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	713	3	765	9	N	695	715	1			272
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	693	3	801	9	N	728	718	1			282
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	840	3	770	9	N	700	890	1			92
*09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1099	3	693	9	N	630	532	1			190

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2063	3	502	9	N	456	362	1			196
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1257	3	459	9	N	417	360	1			158
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1082	3	428	9	N	389	354	1			193
08	1705	N	812	-0-	-893	-0-	525	3	287	9	N	261	353	1			101
09	1710	N	872	-0-	-838	-0-	585	3	287	9	N	261	178	1			184

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2901	3	372	9	N	338	355	1			270
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218
06	1560	X	569	-0-	-991	-0-	248	3	321	9	N	292	177	1			333
07	1612	X	1048	-0-	-564	-0-	643	3	405	9	N	368	522	1			179
08	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	1097	3	352	9	N	320	357	1			142
*09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1416	3	319	9	N	290	175	1			257

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2994	3	581	9	N	528	536	1			278
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2314	3	602	9	N	547	365	1			274
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2444	3	574	9	N	522	528	1			268
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2527	3	592	9	N	538	540	1			266
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2067	3	567	9	N	515	538	1			243

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7885	3	393	9	N	357	178	1			357
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153
06	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	8999	3	440	9	N	400	355	1			198
07	10261	X	9405	-0-	-856	-0-	9044	3	361	9	N	328	359	1			167
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10086	3	386	9	N	351	375	1			143
09	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	8065	3	370	9	N	336	354	1			125

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1021	3	131	9	N	119					304
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	403	3	133	9	N	121	177	1			149
07	899	N	369	-0-	-530	-0-	251	3	118	9	N	107	183	1			73
08	713	N	108	-0-	-605	-0-	13	3	95	9	N	86					159
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	184	3	89	9	N	81	178	1			62

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

04	3000	N	3235	-0-	235	235	2943	3	292	9	N	265	176	1			202
05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113
06	3000	N	3581	-0-	581	1773	3322	3	259	9	N	235	176	1			172
07	5650	X	3877	-0-	-1773	-0-	3552	3	325	9	N	295	355	1			112
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2901	3	285	9	N	259	177	1			194
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2880	3	287	9	N	261	365	1			90

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	1553	3	624	9	N	567	537	1			251
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6022	3	656	9	N	596	541	1			259
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6752	3	1371	9	N	1246	1058	1			447
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4752	3	1357	9	N	1234	1052	1			629
*09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4003	3	1183	9	N	1075	1420	1			284

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

04	3000	N	3566	-0-	566	4562	2893	3	673	9	N	612	360	1			426
05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122
06	12448	X	5528	-0-	-6920	-0-	4920	3	608	9	N	553	527	1			148
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2092	3	628	9	N	571	523	1			196
08	1178	X	657	-0-	-521	-0-	105	3	552	9	N	502	353	1			345
09	1140	X	545	-0-	-595	-0-	49	3	496	9	N	451	530	1			266

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

04	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	4730	3	443	9	N	403	358	1			217
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5087	3	398	9	N	362	532	1			102
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5274	3	454	9	N	413	367	1			148
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5534	3	453	9	N	412	355	1			205
09	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	4803	3	430	9	N	391	357	1			239

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	728	3	361	9	N	328	178	1			264
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1003	3	348	9	N	316	184	1			239
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1323	3	354	9	N	322	363	1			198
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	784	3	369	9	N	335	352	1			181
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	867	3	352	9	N	320	178	1			323

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3181	3	652	9	N	593	368	1			429
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2910	3	495	9	N	450	355	1			204
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3862	3	673	9	N	612	532	1			284
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3890	3	664	9	N	604	717	1			171
*09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3327	3	559	9	N	508	547	1			132

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	1844	3	309	9	N	281	357	1			153
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2071	3	295	9	N	268	183	1			166
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	N	290	369	1			87
08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2186	3	274	9	N	249	177	1			159
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2082	3	316	9	N	287	360	1			86

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	377	3	245	9	N	223	181	1			261
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1422	3	276	9	N	251	178	1			257
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1404	3	260	9	N	236	354	1			139
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1297	3	281	9	N	255	177	1			217
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1282	3	297	9	N	270	348	1			139

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	5935	3	1003	9	N	912	903	1			288
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164
06	7050	X	4830	-0-	-2220	-0-	3919	3	911	9	N	828	716	1			276
07	7285	X	4577	-0-	-2708	-0-	3504	3	1073	9	N	975	1045	1			206
08	7192	X	4426	-0-	-2766	-0-	3418	3	1008	9	N	916	1021	1			101
*09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6112	3	1009	9	N	917	714	1			304

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2464	3	520	9	N	473	535	1			232
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1			207
06	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	1761	3	530	9	N	482	532	1			157
07	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	1989	3	521	9	N	474	354	1			277
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2111	3	523	9	N	475	530	1			222
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1900	3	537	9	N	488	531	1			179

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	9642	3	630	9	N	573	535	1			204
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1			228
06	10560	X	10374	-0-	-186	-0-	9743	3	631	9	N	574	536	1			266
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10147	3	615	9	N	559	551	1			274
08	10819	X	10682	-0-	-137	-0-	10104	3	578	9	N	525	530	1			269
09	10470	X	9791	-0-	-679	-0-	9194	3	597	9	N	543	533	1			279

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	4567	3	348	9	N	316	181	1			318
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1			284
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4584	3	343	9	N	312	355	1			241
07	5363	X	3808	-0-	-1555	-0-	3546	3	262	9	N	238	360	1			119
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					119
09	5220	X	1590	-0-	-3630	-0-	1478	3	112	9	N	102					221

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8039	3	715	9	N	650	717	1			229
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	8290	3	718	9	N	653	720	1			237
07	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	11528	3	733	9	N	666	714	1			189
08	10044	X	8233	-0-	-1811	-0-	7627	3	606	9	N	551	531	1			209
09	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	8674	3	806	9	N	733	708	1			234

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
04	13410	X	12132	-0-	-1278	-0-	11387	3	745	9	N	677	540	1			406
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194
06	12660	X	12112	-0-	-548	-0-	11378	3	734	9	N	667	537	1			324
07	12524	X	12360	-0-	-164	-0-	11637	3	723	9	N	657	707	1			274
08	12989	X	12835	-0-	-154	-0-	12121	3	714	9	N	649	689	1			234
09	12570	X	11455	-0-	-1115	-0-	10741	3	714	9	N	649	716	1			167

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
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2644	3	157	9	N	143	178	1			163
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2549	3	156	9	N	142	176	1			109
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2498	3	155	9	N	141					250
08	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2137	3	160	9	N	145	180	1			215
09	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1588	3	131	9	N	119	174	1			160

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
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5722	3	189	9	N	172					242
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5928	3	185	9	N	168	176	1			45
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6296	3	191	9	N	174					219
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6297	3	175	9	N	159	188	1			190
09	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	5445	3	175	9	N	159	180	1			169

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
04	9420	X	6267	-0-	-3153	-0-	5706	3	561	9	N	510	525	1			224
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	9859	3	546	9	N	496	355	1			303
07	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	7903	3	537	9	N	488	533	1			258
08	8773	X	8474	-0-	-299	-0-	7939	3	535	9	N	486	530	1			214
09	9420	X	9281	-0-	-139	-0-	8764	3	517	9	N	470	358	1			326

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
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	2378	3	36	9	N	33					152
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196
06	2880	X	40	-0-	-2840	-0-	31	3	9	9	N	8					204
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	27					231
08	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1904	3	34	9	N	31	178	1			84
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					100

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
04	27030	X	18527	-0-	-8503	-0-	17272	3	1255	9	N	1141	1240	1			309
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193
06	26040	X	25100	-0-	-940	-0-	23292	3	1808	9	N	1644	1416	1			421
07	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25786	3	2068	9	N	1880	1945	1			356
08	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	25518	3	1668	9	N	1516	1401	1			471
09	25110	X	23844	-0-	-1266	-0-	22060	3	1784	9	N	1622	1792	1			301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4174	3	328	9	N	298	178	1			262
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4256	3	320	9	N	291	355	1			97
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3908	3	319	9	N	290	183	1			204
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3721	3	300	9	N	273	357	1			120
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4145	3	288	9	N	262	180	1			202

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31					232
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1181	3	17	9	N	15					80
07	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	3	17	9	N	15					95
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	N	22					117
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	666	3	15	9	N	14					131

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8457	3	391	9	N	355	185	1			279
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8867	3	373	9	N	339	354	1			256
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9274	3	375	9	N	341	358	1			239
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8812	3	329	9	N	299	352	1			186
*09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7578	3	356	9	N	324	351	1			159

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

04	2220	X	1037	-0-	-1183	-0-	778	3	259	9	N	235	173	1			241
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2974	3	135	9	N	123					331
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2792	3	184	9	N	167	367	1			131
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3486	3	74	9	N	67					198
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3746	3	128	9	N	116	186	1			128

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5541	3	142	9	N	129	186	1			82
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5538	3	147	9	N	134	177	1			181
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5995	3	154	9	N	140	179	1			142
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5653	3	135	9	N	123	175	1			90
*09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5258	3	142	9	N	129					219

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2528	3	119	9	N	108	177	1			100
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3850	3	155	9	N	141	184	1			166
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2245	3	87	9	N	79	190	1			55
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3052	3	131	9	N	119					174
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3340	3	130	9	N	118	183	1			109

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

04	11250	X	6874	-0-	-4376	-0-	6809	3	65	9	N	59	180	1			58
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95
06	11070	X	236	-0-	-10834	-0-	184	3	52	9	N	47					142
07	11439	X	2256	-0-	-9183	-0-	2192	3	64	9	N	58					200
08	10912	X	2478	-0-	-8434	-0-	2434	3	44	9	N	40	177	1			63
09	6870	X	2034	-0-	-4836	-0-	1971	3	63	9	N	57					120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3341	3	982	9	N	893	711	1			358
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1			243
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3815	3	843	9	N	766	718	1			291
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	3162	3	869	9	N	790	712	1			369
08	4247	X	1538	-0-	-2709	-0-	637	3	901	9	N	819	708	1			480
09	4110	X	1224	-0-	-2886	-0-	456	3	768	9	N	698	890	1			288

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	186	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	183	1			37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	4421	-0-	-3739	-0-	3554	2	867	9	N	788	718	1			322
05	8432	X	3816	-0-	-4616	-0-	3023	2	793	9	N	721	931	1			112
06	8160	X	3438	-0-	-4722	-0-	2781	2	657	9	N	597	549	1			160
07	8432	X	3206	-0-	-5226	-0-	2540	2	666	9	N	605	545	1			220
08	7254	X	2664	-0-	-4590	-0-	2119	2	545	9	N	495	543	1			172
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					172

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	924	2	409	9	N	372	380	1			102
05	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	958	2	405	9	N	368	351	1			119
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1239	2	396	9	N	360	365	1			114
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1349	2	394	9	N	358	373	1			99
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	954	2	340	9	N	309	174	1			234
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					234

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1485	2	582	9	N	529	558	1			78
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1601	2	612	9	N	556	542	1			92
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1823	2	527	9	N	479	379	1			192
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1627	2	573	9	N	521	536	1			177
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1278	2	495	9	N	450	540	1			87
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					87

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1364	2	458	9	N	416	374	1			120
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1450	2	453	9	N	412	370	1			162
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1696	2	457	9	N	415	373	1			204
07	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1373	2	430	9	N	391	368	1			227
08	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1123	2	377	9	N	343	363	1			207
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					207

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	2	362	9	N	329	374	1			85
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1002	2	353	9	N	321	181	1			225
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	622	2	282	9	N	256	377	1			104
07	1240	N	792	-0-	-448	-0-	422	2	370	9	N	336	362	1			78
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	757	2	286	9	N	260	186	1			152
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					152

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	2	N	81	183	1			127
							89	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									
06	1200	N	659	-0-	-541	-0-	42	1	556	2	N	55	177	1			78
							61	9									
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	48	1	1117	2	N	74					152
							81	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	38	1	690	2	N	47					199
							52	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	N	23					222
							25	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	275	1	2472	2	N	397	363	1			351
							437	9									
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	292	1	3058	2	N	400	367	1			222
							440	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	309	1	2668	2	N	312	182	1			352
							343	9									
08	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	305	1	2128	2	N	257	364	1			245
							283	9									
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	261	1	2078	2	N	324	365	1			204
							356	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					135
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	3					138
							3	9									
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	15	3	N	1					139
							1	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					139
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-	1	7			138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	3	8			163
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					163
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			73

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			183

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	669	1	686	3	N	45					248
							50	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680	1	561	3	N	242	357	1			133
							266	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	332	1	590	3	N	92					225
							101	9									
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	374	1	620	3	N	119	181	1			163
							131	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	855	1	1101	3	N	167	188	1	4	7	138
							184	9									
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1118	3	N	77					215
							85	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	47	12	8			158
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					162
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					162
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					85
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					85
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	310	1	630	3	N	38	178	1			172
							42	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	774	3	N	55					227
							61	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346	1	744	3	N	30					257
							33	9									
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	252	1	520	3	N	38					295
							42	9									
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	685	3	48	9	N	44	177	1			162
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	762	3	67	9	N	61					223

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					80
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	1	1	9	N	1					81
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	1	7			80

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					197
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					197
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	207	1	533	3	N	23					161
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	N	4					165
							4	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	119	1	553	3	N	24	164	1			25
							26	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					25
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					25

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1551	2	N	51					122
							56	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									
06	1320	N	948	-0-	-372	-0-	180	1	745	2	N	21					197
							23	9									
07	1364	N	80	-0-	-1284	-0-	70	1	10	9	N	9					206
08	1364	N	107	-0-	-1257	-0-	50	1	57	2	N	-0-					206
09	960	N	75	-0-	-885	-0-	74	3	1	9	N	1					207

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					201
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					201
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					201
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					201

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	594	2	19	9	N	17					89
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					155
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	N	11					166
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	N	5					171
09	720	N	374	-0-	-346	-0-	365	3	9	9	N	8					179

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	781	-0-	-329	-0-	766	2	15	9	N	14					147
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	949	2	47	9	N	43					222
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	895	2	25	9	N	23	166	1			79
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	914	2	24	9	N	22					101
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	762	3	21	9	N	19					120

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	432	1	145	2	N	-0-					76
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	480	1	520	2	N	-0-					76
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	576	1	362	2	N	-0-					76
08	1085	N	669	-0-	-416	-0-	384	1	285	2	N	-0-					76
09	990	N	317	-0-	-673	-0-	317	3			N	-0-					76

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
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	720	1	2959	2	N	164	174	1			189
							180	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744	1	4361	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720	1	6054	2	N	228	176	1			224
							251	9									
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	744	1	6138	2	N	255	348	1			131
							281	9									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	720	1	4863	2	N	189	12	8			308
							208	9									
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	857	1	3757	3	N	133	334	1			107
							146	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2098	2	N	125					215
							138	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720	1	2141	2	N	117	177	1			136
							129	9									
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	744	1	2206	2	N	105	163	1			78
							116	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	131					209
							144	9									
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	872	1	2389	3	N	110	168	1			151
							121	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	14B2 EXT	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	900	1	9086	2	N	104	177	1			69
							114	9									
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930	1	8965	2	N	106					175
							117	9									
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	900	1	11610	2	N	202	177	1			200
							222	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	810	1	3821	2	N	55	159	1			96
							61	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	900	1	4060	2	N	79					175
							87	9									
*09	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	683	1	27604	3	N	599	527	1			247
							659	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	1080	1	1124	2	N	-0-					78
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78
06	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	1080	1	891	2	N	-0-					78
07	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1116	1	791	2	N	-0-					78
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	1116	1	1064	2	N	-0-					78
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	371	1	904	3	N	200					278
							220	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-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
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	544	1	379	2	N	-0-					211
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	864	1	1116	2	N	-0-					211
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	992	1	753	2	N	-0-					211
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	992	1	719	2	N	-0-					211
09	1980	N	541	-0-	-1439	-0-	538	3	3	9	N	3					214

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	180	1	30	9	N	27					144
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144
06	990	N	502	-0-	-488	-0-	30	1	472	2	N	-0-					144
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2337	2	N	-0-					144
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					144
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	20	1	164	3	N	-0-					144

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					79

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720	1	1696	2	N	124	172	1			75
							136	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	138					213
							152	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	720	1	2032	2	N	135	177	1			171
							149	9									
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	744	1	2078	2	N	131	175	1			127
							144	9									
08	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	744	1	1940	2	N	132					259
							145	9									
09	2910	N	2724	-0-	-186	-0-	870	1	1733	3	N	110	176	1			193
							121	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3470	2	N	133	163	1			101
							146	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	2	N	137	174	1			64
							151	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	720	1	3399	2	N	153					217
							168	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	744	1	3550	2	N	166	170	1			213
							183	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	744	1	3459	2	N	148	177	1			184
							163	9									
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	859	1	2007	3	N	127	161	1			150
							140	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

04	3000	N	3416	-0-	416	938	3285	2	131	9	N	119	174	1			98
05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1411	2	107	9	N	97	176	1			139
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1962	2	114	9	N	104	177	1			66
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3040	2	139	9	N	126	5	8			187
*09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	889	1	3792	3	N	104	176	1			115
							114	9									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	648	1	733	2	N	-0-					99
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	2	N	-0-					99
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	552	1	708	2	N	-0-					99
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	744	1	691	2	N	-0-					99
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	744	1	693	2	N	-0-					99
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	822	3	72	9	N	65					164

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720	1	1548	2	N	119	170	1			106
							131	9									
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									
06	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	720	1	1529	2	N	120					194
							132	9									
07	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	744	1	1498	2	N	111	180	1			125
							122	9									
08	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	744	1	1542	2	N	122					247
							134	9									
*09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	845	1	1521	3	N	116	168	1			195
							128	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			53

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

04	240	N	144	-0-	-96	-0-	120	1	24	9	N	22					83
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	9	N	18					125
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	1	30	9	N	27					152
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30					182

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

04	2340	N	1180	-0-	-1160	-0-	720	1	325	2	N	123	162	1			182
							135	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	720	1	623	2	N	129	171	1			116
							142	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	744	1	464	2	N	127	163	1			80
							140	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	744	1	484	2	N	110	1	8			189
							121	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	815	1	539	3	N	114	170	1			133
							125	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
04	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	600	1	1080	2	N	72	175	1			63
							79	9									
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									
06	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	600	1	895	2	N	40					184
							44	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	620	1	1569	2	N	44	174	1			54
							48	9									
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	620	1	2171	2	N	80	3	8			131
							88	9									
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	897	1	1696	3	N	45					176
							50	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

04	210	N	144	-0-	-66	-0-	96	1	48	9	N	44	166	1			47
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	48	1	30	9	N	27					129
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	96	1	47	9	N	43					172
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	96	1	44	9	N	40	163	1			49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	30					79

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

04	1050	N	168	-0-	-882	-0-	120	1	48	9	N	44	164	1			109
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	72	1	57	9	N	52	158	1			54
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	1	56	9	N	51					105
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	48	1	31	9	N	28					133
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	61					194

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-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
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	720	1	2781	2	N	232	353	1			97
							255	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	744	1	3154	2	N	248	178	1			167
							273	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	720	1	2983	2	N	244	177	1			234
							268	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	744	1	2874	2	N	242	353	1			123
							266	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	744	1	2448	2	N	207	177	1			153
							228	9									
*09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	900	1	2931	3	N	229	177	1			205
							252	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	420	1	2871	2	N	177	177	1			110
							195	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	2	N	120	162	1			71
							132	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	434	1	3222	2	N	188	156	1			103
							207	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	420	1	3230	2	N	148	164	1			87
							163	9									
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	823	1	2975	3	N	157	178	1			66
							173	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

04	2640	N	2100	-0-	-540	-0-	870	1	1230	2	N	-0-					27
05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27
06	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					27
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	899	1	1122	2	N	-0-					27
08	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	870	1	1041	2	N	-0-					27
09	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	3			N	-0-					27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	900	1	3437	2	N	48					148
							53	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	900	1	3060	2	N	41	163	1			76
							45	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	2	N	45					121
							50	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	930	1	3771	2	N	51	1	8			171
							56	9									
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	837	1	3207	3	N	49					220
							54	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
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	110	1	891	2	N	24					132
							26	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	110	1	538	2	N	15					163
							17	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	48	169	1			42
							53	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	21					63
							23	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	3	19	9	N	17					80

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	150	1	1501	2	N	150					204
							165	9									
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155	1	1377	2	N	131	178	1			157
							144	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150	1	1237	2	N	137	176	1			118
							151	9									
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	155	1	1224	2	N	139	176	1			81
							153	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	140	1	8			220
							154	9									
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900	1	1306	3	N	122	177	1			165
							134	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1020	1	3771	2	N	111	166	1			220
							122	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054	1	2266	2	N	110					330
							121	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020	1	3979	2	N	113	164	1			279
							124	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1054	1	2729	2	N	71	167	1			183
							78	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	918	1	1837	2	N	88	159	1	3	8	109
							97	9									
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	750	1	3386	3	N	95					204
							105	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-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

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	N	40	179	1			62
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57					119
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	924	2	42	9	N	38					157
07	1116	N	608	-0-	-508	-0-	576	2	32	9	N	29					186
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1198	2	53	9	N	48					234
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	863	3	31	9	N	28	180	1			82

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	720	1	1673	2	N	55	163	1			69
							61	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	744	1	1641	2	N	57					126
							63	9									
06	3240	X	2288	-0-	-952	-0-	720	1	1495	2	N	66					192
							73	9									
07	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	744	1	1704	2	N	44	169	1			67
							48	9									
08	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	744	1	1682	2	N	57					124
							63	9									
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2861	3	N	81					205
							89	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	720	1	2488	2	N	211	177	1			112
							232	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	9									
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	720	1	2817	2	N	221	335	1			31
							243	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	744	1	2772	2	N	193	178	1			46
							212	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2507	2	N	281	178	1			149
							309	9									
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	900	1	3559	3	N	297	354	1			92
							327	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	264	1	91	2	N	-0-					87
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	264	1	105	2	N	-0-					87
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	240	1	85	2	N	-0-					87
08	434	N	130	-0-	-304	-0-	96	1	34	2	N	-0-					87
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					87

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
05	14B2 EXT	-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
09	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

04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720	1	2225	2	N	94	168	1			101
							103	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	720	1	1835	2	N	64	175	1			93
							70	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	744	1	2021	2	N	84					177
							92	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	744	1	1993	2	N	98	166	1			109
							108	9									
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	870	1	2121	3	N	103					212
							113	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720	1	2402	2	N	179	180	1			151
							197	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	720	1	2189	2	N	162	177	1			151
							178	9									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	744	1	2127	2	N	139	176	1			114
							153	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	744	1	2113	2	N	140	177	1			77
							154	9									
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	814	1	1456	3	N	108					185
							119	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780	1	117	2	N	79					133
							87	9									
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									
06	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	780	1	1090	2	N	67	158	1			131
							74	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	546	1	1461	2	N	70					201
							77	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	442	1	654	2	N	44	172	1			73
							48	9									
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	885	1	1926	3	N	64					137
							70	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
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	900	1	6235	2	N	131	177	1			36
							144	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930	1	7153	2	N	134					170
							147	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900	1	6280	2	N	113	179	1			104
							124	9									
07	6510	X	5740	-0-	-770	-0-	930	1	4686	2	N	113	175	1			42
							124	9									
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	930	1	7022	2	N	111	1	8			152
							122	9									
*09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	835	1	6375	3	N	97	176	1			73
							107	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
04	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	720	1	860	2	N	93					204
							102	9									
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744	1	538	2	N	80	174	1			110
							88	9									
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	93					203
							102	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	93	176	1			120
							102	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1903	2	N	89					209
							98	9									
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1215	3	N	80	177	1			112
							88	9									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	900	1	816	2	N	92					209
							101	9									
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930	1	706	2	N	88	174	1			123
							97	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840	1	674	2	N	88	172	1			39
							97	9									
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	930	1	558	2	N	90					129
							99	9									
08	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	840	1	492	2	N	72	159	1			42
							79	9									
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	672	1	855	3	N	82					124
							90	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1369	2	128	9	N	116	175	1			93
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1353	2	121	9	N	110	179	1			140
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1312	2	119	9	N	108					248
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1115	2	105	9	N	95	168	1			175
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	545	1	1214	3	N	82	165	1			92
							90	9									

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	300	1	852	2	N	130	177	1			186
							143	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	185	177	1			202
							204	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	880	2	N	151	174	1			179
							166	9									
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	310	1	849	2	N	149	177	1			151
							164	9									
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	900	1	850	3	N	136					287
							150	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
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	1677	2	172	9	N	156	163	1			226
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239
06	2970	X	1547	-0-	-1423	-0-	1405	2	142	9	N	129	174	1			194
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2616	2	231	9	N	210	173	1			231
08	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2408	2	171	9	N	155	176	1			210
09	2970	X	1535	-0-	-1435	-0-	775	1	670	3	N	82	165	1			127
							90	9									

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
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	630	2	59	9	N	54	162	1			132
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	829	2	58	9	N	53	156	1			85
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	407	2	32	9	N	29					114
08	961	N	25	-0-	-936	-0-	24	2	1	9	N	1					115
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					115

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
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1261	2	123	9	N	112	185	1			200
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	182	1			230
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1256	2	118	9	N	107	181	1			156
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1328	2	172	9	N	156					312
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1676	3	65	9	N	59	182	1			189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5886	2	604	9	N	549	697	1			226
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5808	2	554	9	N	504	529	1			226
07	6696	X	5805	-0-	-891	-0-	5257	2	548	9	N	498	532	1			192
08	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5383	2	536	9	N	487	353	1			326
*09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	838	1	5419	3	N	487	531	1			282
							536	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7547	2	196	9	N	178	162	1			180
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7408	2	193	9	N	175	173	1			209
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7260	2	185	9	N	168	159	1			218
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6110	2	177	9	N	161	175	1	11	8	193
*09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	900	1	6543	3	N	157	165	1			185
							173	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	720	1	4701	2	N	177	174	1			120
							195	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	720	1	4915	2	N	172	176	1			170
							189	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	744	1	4979	2	N	183	177	1			176
							201	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	744	1	4655	2	N	161	164	1			173
							177	9									
*09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	900	1	4456	3	N	133	170	1			136
							146	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	840	1	1458	2	N	133	174	1			111
							146	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	840	1	1153	2	N	130					199
							143	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	868	1	1677	2	N	129	176	1			152
							142	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	868	1	1678	2	N	132	176	1			108
							145	9									
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	870	1	1260	3	N	126	177	1			57
							139	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	900	1	2692	2	N	168	166	1			65
							185	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1			68
							186	9									
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	900	1	2617	2	N	149					217
							164	9									
07	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	930	1	2693	2	N	150	164	1			203
							165	9									
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	930	1	2681	2	N	149	162	1			190
							164	9									
09	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	900	1	2653	3	N	153	167	1			176
							168	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	N	24					171
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2433	2	25	9	N	23					224
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2313	2	24	9	N	22	179	1			67
08	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2433	2	13	9	N	12					79
09	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2241	2	39	9	N	35					114

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7584	2	256	9	N	233	380	1			101
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233
06	18570	X	10118	-0-	-8452	-0-	9703	2	415	9	N	377	563	1			47
07	19189	X	10352	-0-	-8837	-0-	9945	2	407	9	N	370	184	1			233
08	19189	X	17484	-0-	-1705	-0-	17121	2	363	9	N	330	373	1			190
*09	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	24186	2	309	9	N	281	384	1			87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

04	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
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3087	3	61	9	N	55					105
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70					175
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2958	3	67	9	N	61	185	1			51
07	1426	X	1070	-0-	-356	-0-	1048	3	22	9	N	20					71
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4140	3	99	9	N	90					161
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3155	3	87	9	N	79	183	1			57

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4290	3	545	9	N	495	359	1			373
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1			355
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4251	3	344	9	N	313	361	1			307
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4452	3	534	9	N	485	540	1			252
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4569	3	563	9	N	512	360	1			404
*09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3995	3	520	9	N	473	539	1			338

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1772	3	534	9	N	485	535	1			304
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1			440
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1791	3	692	9	N	629	709	1			360
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1807	3	694	9	N	631	516	1			475
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1872	3	668	9	N	607	690	1			392
*09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1548	3	914	9	N	831	868	1			355

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	21653	3	2959	9	N	2690	2665	1			360
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327
06	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	21976	3	2543	9	N	2312	2288	1			351
07	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	22454	3	2598	9	N	2362	2425	1			288
08	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	22631	3	2438	9	N	2216	2118	1			386
09	23640	X	23631	-0-	-9	-0-	21177	3	2454	9	N	2231	2265	1			352

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	10513	3	2928	9	N	2662	2604	1			391
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	9844	3	2939	9	N	2672	2629	1			321
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	8250	3	2449	9	N	2226	2129	1			418
08	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	10606	3	2848	9	N	2589	2447	1			560
*09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	9822	3	2809	9	N	2554	2829	1			285

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	942	3	527	9	N	479	535	1			343
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326
06	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	973	3	527	9	N	479	533	1			272
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1128	3	417	9	N	379	352	1			299
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1181	3	583	9	N	530	532	1			297
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1313	3	561	9	N	510	524	1			283

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2605	3	655	9	N	595	534	1			344
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2003	3	832	9	N	756	874	1			269
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2322	3	692	9	N	629	709	1			189
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2090	3	752	9	N	684	534	1			339
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1999	3	707	9	N	643	867	1			115

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					411
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					456
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	207	3	85	9	N	77	180	1			353
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	142	3	105	9	N	95	156	1			292
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	3	140	9	N	127	176	1			243

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	615	3	301	9	N	274	179	1			305
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	779	3	151	9	N	137	178	1			199
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1096	3	66	9	N	60	176	1			83
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	858	3	179	9	N	163					246
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	644	3	190	9	N	173	178	1			241

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7681	-0-	-2129	-0-	6001	3	1680	9	N	1527	1597	1			283
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316
06	8940	X	8769	-0-	-171	-0-	6359	3	2410	9	N	2191	2080	1			427
07	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	5876	3	1566	9	N	1424	1759	1			92
08	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	6224	3	2516	9	N	2287	1936	1			443
09	8790	X	7061	-0-	-1729	-0-	5244	3	1817	9	N	1652	1948	1			147

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	658	3	337	9	N	306	357	1			139
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	568	3	310	9	N	282	178	1			193
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	576	3	323	9	N	294	348	1			139
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	637	3	322	9	N	293	177	1			255
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	618	3	305	9	N	277	355	1			177

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6875	3	1115	9	N	1014	1100	1			314
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	7773	3	1245	9	N	1132	1200	1			255
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	10482	3	1767	9	N	1606	1585	1			276
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	8992	3	1553	9	N	1412	1412	1			276
*09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	9247	3	1612	9	N	1465	1427	1			314

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5542	-0-	-758	-0-	5190	3	352	9	N	320	369	1			281
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6044	3	532	9	N	484	507	1			155
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6501	3	552	9	N	502	365	1			292
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6548	3	559	9	N	508	553	1			247
*09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6306	3	513	9	N	466	383	1			330

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	3351	3	939	9	N	854	708	1			388
05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291
06	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	3402	3	876	9	N	796	865	1			222
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3869	3	1085	9	N	986	887	1			321
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3905	3	927	9	N	843	858	1			306
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	2882	3	1203	9	N	1094	1203	1			197

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1481	3	136	9	N	124	170	1			247
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1355	3	336	9	N	305	350	1			138
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1369	3	297	9	N	270	177	1			231
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1609	3	332	9	N	302	348	1			185
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1595	3	344	9	N	313	352	1			146

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7852	3	2193	9	N	1994	1604	1			525
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	7955	3	1929	9	N	1754	1930	1			159
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	8071	3	2313	9	N	2103	1911	1			351
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	7733	3	1815	9	N	1650	1736	1			265
*09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	6586	3	1950	9	N	1773	1771	1			267

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6904	-0-	-1916	-0-	6565	3	339	9	N	308	177	1			352
05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7934	3	79	9	N	72	175	1			217
07	7130	X	3672	-0-	-3458	-0-	3430	3	242	9	N	220	180	1			257
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	175	1			82
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2505	3	146	9	N	133	177	1			194
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167
06	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	1918	3	317	9	N	288	352	1			103
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2841	3	529	9	N	481	361	1			223
08	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	1978	3	351	9	N	319	362	1			180
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2049	3	282	9	N	256	352	1			84

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	2974	3	1036	9	Y	942	842	1			331
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1			174
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	2754	3	1205	9	Y	1095	1082	1			187
07	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	2704	3	871	9	Y	792	842	1			137
08	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	2612	3	1016	9	Y	924	951	1			110
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	2771	3	1023	9	Y	930	845	1			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5548	3	839	9	N	763	715	1			331
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1			219
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	5597	3	826	9	N	751	710	1			260
07	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	5803	3	870	9	N	791	714	1			337
08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	5748	3	867	9	N	788	710	1			415
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	5296	3	784	9	N	713	845	1			283

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9118	3	1769	9	N	1608	1447	1			473
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379
06	10650	X	9762	-0-	-888	-0-	8062	3	1700	9	N	1545	1607	1			317
07	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	8693	3	1525	9	N	1386	1422	1			281
08	11005	X	9209	-0-	-1796	-0-	7506	3	1703	9	N	1548	1393	1			436
09	10650	X	8731	-0-	-1919	-0-	6873	3	1858	9	N	1689	1774	1			351

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	488	3	219	9	N	199	180	1			253
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	640	3	167	9	N	152					330
07	3100	N	8217	-0-	5117	5117	6307	3	1910	9	N	1736	1788	1			278
08	3100	N	7142	-0-	4042	9159	5697	3	1445	9	N	1314	1228	1			364
*09	3000	N	5959	-0-	2959	12118	4581	3	1378	9	N	1253	1414	1			203

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
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2628	3	495	9	Y	450	402	1			158
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2435	3	575	9	Y	523	517	1			89
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2390	3	417	9	Y	379	402	1			66
08	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2308	3	484	9	Y	440	454	1			52
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2449	3	490	9	Y	445	404	1			93

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
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	272	3	31	9	N	28					208
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	193	3	22	9	N	20					75
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	213	3	25	9	N	23					98
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	182	3	21	9	N	19					117
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13					130

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					234
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	514	3	103	9	N	94					213
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	247	3	36	9	N	33					246
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	N	110	171	1			185
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	605	3	91	9	N	83					268

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
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	15832	3	960	9	N	873	891	1			341
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	16784	3	1159	9	N	1054	1073	1			307
07	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	17631	3	898	9	N	816	890	1			233
08	18321	X	16391	-0-	-1930	-0-	15632	3	759	9	N	690	532	1			391
09	17940	X	16633	-0-	-1307	-0-	15850	3	783	9	N	712	904	1			199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1202	3	150	9	N	136	169	1			219
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1			193
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1678	3	333	9	N	303	333	1			163
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1972	3	540	9	N	491	355	1			299
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1732	3	259	9	N	235	175	1			359
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1015	3	300	9	N	273	353	1			279

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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1445	3	451	9	N	410	358	1			245
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1			238
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1096	3	371	9	N	337	349	1			226
07	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	955	3	385	9	N	350	354	1			222
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	797	3	361	9	N	328	357	1			193
09	1470	N	571	-0-	-899	-0-	260	3	311	9	N	283	351	1			125

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	669	-0-	-2061	-0-	226	3	443	9	N	403	359	1			242
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1			287
06	1020	X	304	-0-	-716	-0-	76	3	228	9	N	207	359	1			135
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	930	3	422	9	N	384	360	1			159
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2085	3	414	9	N	376	357	1			178
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2093	3	376	9	N	342	351	1			169

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
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5105	3	1216	9	N	1105	1072	1			253
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	5703	3	1357	9	N	1234	1239	1			131
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6050	3	1548	9	N	1407	1218	1			320
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5562	3	1128	9	N	1025	1061	1			284
*09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	4973	3	1360	9	N	1236	1392	1			128

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
04	1620	N	1180	-0-	-440	-0-	838	3	342	9	N	311	179	1			317
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2279	3	318	9	N	289	357	1			210
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2567	3	327	9	N	297	177	1			330
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2542	3	316	9	N	287	358	1			259
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2259	3	310	9	N	282	180	1			361

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
04	8520	X	8260	-0-	-260	-0-	7621	3	639	9	N	581	539	1			388
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243
06	8520	X	8234	-0-	-286	-0-	7425	3	809	9	N	735	888	1			90
07	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	7735	3	749	9	N	681	539	1			232
08	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	7595	3	884	9	N	804	879	1			157
09	8520	X	6797	-0-	-1723	-0-	6080	3	717	9	N	652	551	1			258

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
04	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	747	3	609	9	N	554	532	1			139
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	614	3	543	9	N	494	531	1			168
07	1395	N	577	-0-	-818	-0-	255	3	322	9	N	293	349	1			112
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	708	3	547	9	N	497	355	1			254
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1207	3	418	9	N	380	514	1			120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	8190	X	6206	-0-	-1984	-0-	4992	3	1214	9	N	1104	1071	1			494
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375
06	7740	X	5840	-0-	-1900	-0-	4785	3	1055	9	N	959	1066	1			268
07	7533	X	5598	-0-	-1935	-0-	4434	3	1164	9	N	1058	1060	1			266
08	7192	X	5076	-0-	-2116	-0-	3899	3	1177	9	N	1070	1067	1			269
09	6570	X	4683	-0-	-1887	-0-	3569	3	1114	9	N	1013	1067	1			215

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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	169	3	285	9	N	259	346	1			44
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					44
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	126	3	2	9	N	2					46
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	205	3	380	9	N	345	334	1			57
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	209	3	48	9	N	44					101

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	669	3	256	9	N	233					405
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1			111
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	950	3	272	9	N	247	161	1			197
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	988	3	256	9	N	233	181	1			249
08	1209	N	613	-0-	-596	-0-	496	3	117	9	N	106	157	1			198
*09	3000	N	4036	-0-	1036	1036	2966	3	1070	9	N	973	713	1			458

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9897	-0-	-843	-0-	9160	3	737	9	N	670	534	1			434
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1			273
06	10740	X	9670	-0-	-1070	-0-	8943	3	727	9	N	661	713	1			221
07	11098	X	9124	-0-	-1974	-0-	8170	3	954	9	N	867	898	1			190
08	11098	X	9669	-0-	-1429	-0-	8702	3	967	9	N	879	709	1			360
09	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	9153	3	953	9	N	866	1061	1			165

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	20173	-0-	-2957	-0-	19642	3	531	9	N	483	362	1			408
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1			184
06	23130	X	19420	-0-	-3710	-0-	18567	3	853	9	N	775	689	1			270
07	23901	X	19849	-0-	-4052	-0-	19318	3	531	9	N	483	532	1			221
08	23901	X	19988	-0-	-3913	-0-	19313	3	675	9	N	614	529	1			306
*09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	19514	3	677	9	N	615	699	1			222

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	19966	3	2096	9	N	1905	1886	1			278
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299
06	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	20268	3	2070	9	N	1882	2045	1			136
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	20085	3	2100	9	N	1909	1745	1			300
08	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	20952	3	2151	9	N	1955	1872	1			383
*09	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	20449	3	2049	9	N	1863	1905	1			341

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	3894	3	431	9	N	392	359	1			258
05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4074	3	416	9	N	378	354	1			146
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	3927	3	406	9	N	369	370	1			145
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	3586	3	383	9	N	348	353	1			140
09	4500	X	3572	-0-	-928	-0-	3159	3	413	9	N	375	358	1			157

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2586	3	605	9	N	550	530	1			228
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	1978	3	414	9	N	376	689	1			81
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2184	3	810	9	N	736	532	1			285
08	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2289	3	375	9	N	341	350	1			276
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	1771	3	490	9	N	445	519	1			202

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5339	3	297	9	N	270	357	1			107
05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5552	3	283	9	N	257	348	1			125
07	6324	X	6113	-0-	-211	-0-	5847	3	266	9	N	242	178	1			189
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5495	3	276	9	N	251	359	1			81
09	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	5287	3	278	9	N	253	176	1			158

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					290
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1096	3	107	9	N	97	178	1			122
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2413	3	267	9	N	243	184	1			181
08	1488	X	586	-0-	-902	-0-	512	3	74	9	N	67	178	1			70
*09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1271	3	152	9	N	138					208

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
04	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	18107	3	1360	9	N	1236	1071	1			316
05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172
06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	17775	3	1291	9	N	1174	1073	1			273
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	18303	3	1276	9	N	1160	1223	1			210
08	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	17517	3	1308	9	N	1189	1071	1			328
*09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	17289	3	1515	9	N	1377	1422	1			283

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
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	4511	3	1751	9	N	1592	1564	1			348
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4446	3	1630	9	N	1482	1403	1			240
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4030	3	1742	9	N	1584	1395	1			429
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4898	3	1715	9	N	1559	1565	1			423
*09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	4636	3	2028	9	N	1844	1886	1			381

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
04	4980	X	3706	-0-	-1274	-0-	3255	3	451	9	N	410	358	1			298
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	21					147
07	4278	X	122	-0-	-4156	-0-	120	3	2	9	N	2					149
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	27	3	760	9	N	691	693	1			147
09	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	3			N	-0-					147

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
04	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	3818	3	840	9	N	764	709	1			298
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343
06	4560	X	3658	-0-	-902	-0-	2871	3	787	9	N	715	865	1			193
07	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	3492	3	803	9	N	730	717	1			206
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5019	3	53	9	N	48					254
*09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	4473	3	776	9	N	705	711	1			248

BRYANS MILL (SMACKOVER) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	10050 X	8799	-0-	-1251	-0-	8799	3		N	-0-			-0-
05	10385 X	8802	-0-	-1583	-0-	8802	3		N	-0-			-0-
06	10020 X	7650	-0-	-2370	-0-	7650	3		N	-0-			-0-
07	10261 X	7451	-0-	-2810	-0-	7451	3		N	-0-			-0-
08	9083 X	7589	-0-	-1494	-0-	7589	3		N	-0-			-0-
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3517	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

04	16170	X	4684	-0-	-11486	-0-	4381	3	303	9	N	275	169	1			230
05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230
06	13470	X	3359	-0-	-10111	-0-	3358	3	1	9	N	1					231
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8123	3	160	9	N	145					376
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9472	3	196	9	N	178	365	1			189
*09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13250	3	217	9	N	197	187	1			199

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44606	X	44606	-0-	-0-	-0-	43794	3	812	9	N	738	684	1			366
05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369
06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	43353	3	150	9	N	136	351	1			154
07	42935	X	42450	-0-	-485	-0-	42036	3	414	9	N	376	143	1			387
08	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43303	3	318	9	N	289	355	1			321
09	41550	X	38887	-0-	-2663	-0-	38412	3	475	9	N	432	502	1			251

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1163	3	435	9	Y	395	169	1			349
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1384	3	590	9	Y	536	715	1			170
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1359	3	492	9	Y	447	494	1			123
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1429	3	531	9	Y	483	369	1			237
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	Y	445	523	1			159
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					159

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		145	-0-	145	457	145	3			Y	-0-					-0-
05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					41
05	263	N	131	-0-	-132	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					110
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					110
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					110
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					110
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2775	-0-	-1515	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2634	-0-	-1656	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 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

04	2970	N	1984	-0-	-986	-0-	1964	2	20	9	N	18					60
05	2697	N	1889	-0-	-808	-0-	1837	2	52	9	N	47					107
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	N	8					115
07	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	1998	2	31	9	N	28					143
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					163
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					163

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2531	2	61	9	N	55					180
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	1573	2	19	9	N	17					200
07	2666	N	2091	-0-	-575	-0-	2091	2			N	-0-					200
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2494	2	48	9	N	44	187	1			57
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	N	30					87

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					120
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	136	1			36
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					50
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1135	2	19	9	N	17					67
09	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	2			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	901	-0-	-599	-0-	177	1	724	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	203	1	788	3	N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	257	1	994	3	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	3	Y	-0-					25
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	280	1	919	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	286	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	286	1	860	3	Y	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	302	1	914	3	Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	1565	-0-	-1045	-0-	366	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	595	1	1794	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	548	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	595	1	1790	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					25
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	644	1	2098	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	315	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1362	-0-	-1398	-0-	340	1	1022	3	Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	1530	1	6078	3	N	82	188	1			41
							90	9									
05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									
06	8160	X	7578	-0-	-582	-0-	1458	1	5968	3	N	138	183	1			75
							152	9									
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	1504	1	6090	3	N	95					170
							105	9									
08	8153	X	7638	-0-	-515	-0-	1511	1	5988	3	N	126	180	1			116
							139	9									
09	7710	X	7371	-0-	-339	-0-	1428	1	5881	3	N	56					172
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	450	1	1226	3	Y	-0-					23
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1313	3	Y	18	41	1			-0-
							20	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	369	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	470	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	368	1	1109	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					32
05	4867	X	1990	-0-	-2877	-0-	308	1	1621	3	N	55	87	1			-0-
							61	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	639	1	2674	3	N	109	152	1			27
							120	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1133	1	2725	3	N	-0-					27
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	621	1	2599	3	N	-0-					27
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	630	1	2750	3	N	-0-					27
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	633	1	2762	3	N	314	311	1			30
							345	9									
09	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	599	1	2615	3	N	-0-					30

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

04	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	595	1	3198	3	N	-0-					37
05	4402	X	1987	-0-	-2415	-0-	306	1	1622	3	N	54	91	1			-0-
							59	9									
06	4920	X	3579	-0-	-1341	-0-	563	1	3016	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	605	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	608	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	535	1	2903	3	N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	304	1	1546	3	Y	24	23	1			2
								26	9									
05	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
06	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	262	1	1098	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
07	980	N	980	-0-		-0-	-0-	259	1	700	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
08	2077	X	863	-0-		-1214	-0-	270	1	575	3	Y	16	18	1			1
								18	9									
09	2010	X	902	-0-		-1108	-0-	283	1	596	3	Y	21	19	1			3
								23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	789	-0-		-21	-0-	38	1	745	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-	37	1	730	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	35	1	802	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	869	N	869	-0-		-0-	-0-	38	1	822	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	977	N	977	-0-		-0-	-0-	45	1	924	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
*09	948	N	948	-0-		-0-	-0-	6	1	933	3	Y	8	6	1			3
								9	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	848	-0-		-202	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	698	-0-		-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	60	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-		-0-	-0-	62	1	935	3	Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-		-0-	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	74	-0-		-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-		-137	-0-	4	1	68	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
06	120	N	40	-0-		-80	-0-	2	1	36	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	180	N	180	-0-		-0-	-0-	9	1	158	3	Y	12	10	1			2
								13	9									
08	134	N	134	-0-		-0-	-0-	8	1	119	3	Y	6	8	1			-0-
								7	9									
*09	170	N	170	-0-		-0-	-0-	10	1	149	3	Y	10	9	1			1
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 36 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
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	178	1	2682	3	Y	35	39	1			2
							39	9									
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2561	3	Y	46	42	1			6
							51	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	300 42	1 9	5141	3	Y	38	39	1			3
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254 45	1 9	4306	3	Y	41	40	1			4
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153 26	1 9	2546	3	Y	24	26	1			2
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	296 44	1 9	4985	3	Y	40	36	1			6
08	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	178 23	1 9	2690	3	Y	21	26	1			1
*09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	347 46	1 9	4964	3	Y	42	37	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

04	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

04	5250	X	1955	-0-	-3295	-0-	194 26	1 9	1735	3	Y	24	23	1			3
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227 3	1 9	2012	3	Y	3	5	1			1
06	5250	X	2097	-0-	-3153	-0-	208 3	1 9	1886	3	Y	3	3	1			1
07	5115	X	1766	-0-	-3349	-0-	178 3	1 9	1585	3	Y	3	3	1			1
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	199 3	1 9	1787	3	Y	3	3	1			1
09	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	190 4	1 9	1674	3	Y	4	4	1			1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	207	1	1857	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	215	1	1951	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2352	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	231	1	2077	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	264	1	2326	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

04	870	N	685	-0-	-185	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	95	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	47	46	1			8
							52	9									
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	212	1	3625	3	Y	74	79	1			7
							81	9									
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201	1	3407	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
06	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	208	1	3458	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
07	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	222	1	3747	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	243	1	3670	3	Y	47	53	1			3
							52	9									
*09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	246	1	3517	3	Y	62	57	1			8
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	40	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	463	1	4152	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469	1	4160	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	500	1	4535	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	440	1	3920	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	456	1	4094	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	512	1	4501	3	Y	27	29	1			5
							30	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	288	1	2582	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284	1	2519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	271	1	2459	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	295	1	2655	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	304	1	2672	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	506	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	434	X	344	-0-	-90	-0-	33	1	296	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	570	X	367	-0-	-203	-0-	36	1	318	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	19	1	376	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	2	1	326	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

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
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	117	1	1995	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	84	1	1404	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	81	1	1362	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	28	25	1			4
							31	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	53	1	478	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	45	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	3	24	9	Y	22	7	1			18
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	3	21	9	Y	19	21	1			16
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1902	3	24	9	Y	22	23	1			15
09	2070	N	1238	-0-	-832	-0-	1218	3	20	9	Y	18	19	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	527	1	2469	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	581	1	2777	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	520	1	2595	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	554	1	2807	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	550	1	2561	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	139	1	1260	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	150	1	1344	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	172	1	1517	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	133	3	24	9	Y	22					68
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	Y	23					143
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					154
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					157
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	Y	9					166

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	897	-0-	-603	-0-	79	1	778	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	58	1	783	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	110	1	862	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	77	1	588	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	69	1	513	3	Y	29	26	1			4
							32	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1149	2	12	9	Y	11					46
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1318	2	22	9	Y	20					78
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					85
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15					100
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1317	2	39	9	Y	35					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	4	1			5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1			2
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					2
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					1
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	1	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	8					108
							9	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13					121
							14	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1850	2	Y	18					139
							20	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	155	1	1772	2	Y	15					154
							17	9									
08	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	146	1	1825	2	Y	2					156
							2	9									
09	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	152	1	1665	2	Y	38					194
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	2					19
							2	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	140	1	1614	2	Y	3					26
							3	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	143	1	1641	2	Y	3					29
							3	9									
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					29
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	143	1	1566	2	Y	7					36
							8	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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	9	N	29					109
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					165
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	768	3	33	9	N	30					195
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	3	15	9	N	14					209
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	3	67	9	N	61	174	1			96

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	23	17	1			21
							25	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309	1	2801	3	Y	17	32	1			6
							19	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	293	1	2807	3	Y	52	28	1			30
							57	9									
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	367	1	3025	3	Y	41	39	1			32
							45	9									
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	337	1	2832	3	Y	48	36	1			44
							53	9									
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	333	1	2771	3	Y	29	39	1			34
							32	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
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2962	3	13	9	Y	12					114
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2842	3	19	9	Y	17					147
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3101	3	19	9	Y	17	145	1			19
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3087	3	21	9	Y	19					38
09	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2934	3	13	9	Y	12					50

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	548	3	Y	15	16	1			1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	525	3	Y	12	12	1			1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	445	3	Y	11	11	1			1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	508	3	Y	12	11	1			2
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	578	3	Y	10	11	1			1
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	447	3	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	27	1	462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14	1	237	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	527	X	298	-0-	-229	-0-	15	1	249	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	12	1	177	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	9	1	135	3	Y	26	23	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	134	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	105	1	1505	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2301	3	33	9	N	30					115
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2278	3	30	9	N	27					169
07	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2350	3	24	9	N	22					191
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2337	3	3	9	N	3					194
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2261	3	19	9	N	17					211

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

04	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	349	1	3127	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	247	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	261	1	2327	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	309	1	2779	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	233	1	2050	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	145	1	2489	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
06	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	120	1	1994	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	116	1	1947	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	109	1	1639	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	2130	N	1753	-0-	-377	-0-	112	1	1609	3	Y	29	26	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

04	810	X	673	-0-	-137	-0-	36	1	624	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	34	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	34	1	579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	481	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	30	1	429	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	188	1	1813	3	Y	49	36	1			46
							54	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	Y	68	42	1			40
							75	9									
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	176	1	1448	3	Y	57	52	1			45
							63	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	3	Y	68	51	1			62
							75	9									
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	3	Y	41	55	1			48
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	348	-0-	-72	-0-	17	1	295	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	450	X	439	-0-	-11	-0-	24	1	391	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	465	X	350	-0-	-115	-0-	19	1	313	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	480	X	445	-0-	-35	-0-	26	1	372	3	Y	43	38	1			6
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	592	1	959	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	524	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	506	1	975	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1922	X	1521	-0-	-401	-0-	576	1	939	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1560	X	1534	-0-	-26	-0-	628	1	898	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	26	1	430	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	744	N	456	-0-	-288	-0-	25	1	416	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	682	N	404	-0-	-278	-0-	24	1	367	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	15	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	229	1	2052	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	292	1	2648	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2673	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	292	1	2621	3	Y	53	49	1			16
							58	9									
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	254	1	2238	3	Y	47	54	1			9
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	80	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	10	1	162	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	16	1	271	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	40	37	1			5
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	257	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	19	20	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	86	3	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	140	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	110	1	1833	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	2281	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	131	1	1875	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	191	1	1711	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
06	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	163	1	1477	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1798	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	179	1	1612	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	168	1	1479	3	Y	26	29	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	829	1	3713	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	812	1	3571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	804	1	3876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	929	1	3721	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	1061	1	3650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	994	1	3772	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

04	570	N	326	-0-	-244	-0-	17	1	285	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	3	Y	29	32	1			2
							32	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	3	Y	38	35	1			5
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	867	-0-	-404	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	179	-0-	-3601	-0-	9	1	156	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8	1	132	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	8	1	139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	682	X	126	-0-	-556	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	8	1	120	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	43	39	1			6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4 1 2 9		70 3		Y	2	2 1				-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9		96 3		Y	3	3 1				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9		92 3		Y	2	2 1				-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		98 3		Y	1	1 1				-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		94 3		Y	1	1 1				-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9		89 3		Y	2	2 1				-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19 1		328 3		Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20 1		333 3		Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23 1		380 3		Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23 1		380 3		Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21 1		318 3		Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	21 1		297 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	3	Y	70	72	1			6
							77	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3241	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3701	3	Y	6	5	1			1
							7	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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	82	1	1386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	86	1	1422	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	83	1	1397	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	115	1	1642	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	316	1	2830	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	309	1	2734	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	318	1	2888	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	339	1	3027	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330	1	2970	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	307	1	2698	3	Y	13	14	1			3
							14	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
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	30	1	269	3	Y	65	60	1			8
							72	9									
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	41	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	633	-0-		-687	-0-		63	1 9	561	3	Y	8	8	1			1
05	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-		114	1 9	1012	3	Y	21	16	1			6
									23	9									
06	960	X	750	-0-		-210	-0-		73	1 9	660	3	Y	15	17	1			4
									17	9									
07	789	N	789	-0-		-0-	-0-		78	1 9	697	3	Y	13	14	1			3
									14	9									
08	1147	N	671	-0-		-476	-0-		66	1 9	592	3	Y	12	11	1			4
									13	9									
09	750	N	661	-0-		-89	-0-		66	1 9	584	3	Y	10	12	1			2
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-		273	1 9	2447	3	Y	23	21	1			3
									25	9									
05	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-		302	1 9	2675	3	Y	18	16	1			5
									20	9									
06	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-		227	1 9	2064	3	Y	18	19	1			4
									20	9									
07	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-		284	1 9	2534	3	Y	19	19	1			4
									21	9									
08	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-		301	1 9	2708	3	Y	23	20	1			7
									25	9									
*09	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-		276	1 9	2430	3	Y	22	25	1			4
									24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	650	-0-		-220	-0-		64	1 9	574	3	Y	11	10	1			1
									12	9									
05	682	N	339	-0-		-343	-0-		34	1 9	297	3	Y	7	6	1			2
									8	9									
06	570	N	424	-0-		-146	-0-		41	1 9	374	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
07	682	N	287	-0-		-395	-0-		28	1 9	252	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
08	682	X	41	-0-		-641	-0-		4	1 9	34	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
09	660	X	-0-	-0-		-660	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	456	-0-		-204	-0-		46	1 9	409	3	Y	1	1	1			-0-
									1										
05	496	N	364	-0-		-132	-0-		36	1 9	320	3	Y	7	5	1			2
									8	9									
06	510	N	429	-0-		-81	-0-		42	1 9	377	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
07	465	N	428	-0-		-37	-0-		42	1 9	378	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
08	410	N	410	-0-		-0-	-0-		40	1 9	359	3	Y	10	9	1			3
									11	9									
09	420	N	365	-0-		-55	-0-		36	1 9	318	3	Y	10	11	1			2
									11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	108	1	1842	3	Y	15	15	1				1
							17	9										
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	13	13	1				1
							14	9										
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	3	Y	11	11	1				1
							12	9										
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	3	Y	13	12	1				2
							14	9										
08	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	88	1	1322	3	Y	8	10	1				-0-
							9	9										
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	3	Y	14	12	1				2
							15	9										

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	202	1	1814	3	Y	20	18	1				3
							22	9										
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	204	1	1805	3	Y	14	13	1				4
							15	9										
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	241	1	2189	3	Y	17	17	1				4
							19	9										
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	239	1	2133	3	Y	17	17	1				4
							19	9										
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	207	1	1858	3	Y	17	16	1				5
							19	9										
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1942	3	Y	17	19	1				3
							19	9										

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	174	1	1564	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2059	3	Y	12	9	1				3
							13	9										
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	213	1	1930	3	Y	14	14	1				3
							15	9										
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1	2059	3	Y	15	15	1				3
							17	9										
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	227	1	2038	3	Y	17	15	1				5
							19	9										
09	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	164	1	1441	3	Y	13	15	1				3
							14	9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	40	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	37	1	337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	37	1	329	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	450	X	322	-0-	-128	-0-	32	1	281	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	157 13	1 9	2685	3	Y	12	13	1			1
05	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147 3	1 9	2487	3	Y	3	4	1			-0-
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128 3	1 9	2130	3	Y	3	3	1			-0-
07	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	102 3	1 9	1719	3	Y	3	3	1			-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	2330	3	Y	3	3	1			-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	2973	3	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	506	3	Y	19	19	1			2
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	526	3	Y	10	11	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	465	3	Y	9	9	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	789	3	Y	10	9	1			2
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	1239	3	Y	7	9	1			-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	1167	3	Y	11	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83 50	1 9	1419	3	Y	45	47	1			4
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	1358	3	Y	23	25	1			2
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1117	3	Y	20	20	1			2
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1152	3	Y	22	21	1			3
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	1067	3	Y	19	21	1			1
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	1140	3	Y	24	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	155	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1488	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147	1	1331	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	159	1	1418	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	319	1	5454	3	Y	88	82	1			8
							97	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	369	1	6135	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	372	1	6271	3	Y	70	66	1			10
							77	9									
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	402	1	6064	3	Y	58	65	1			3
							64	9									
*09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	399	1	5720	3	Y	77	70	1			10
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1229	3	66	9	Y	60					61
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1347	3	76	9	Y	69	66	1			64
08	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	1267	3	53	9	Y	48					112
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	1127	3	84	9	Y	76	97	1			91

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	2	1			5
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	167	3	20	9	Y	18	8	1			15
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	163	3	8	9	Y	7	17	1			5
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	295	3	12	9	Y	11	8	1			8

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1					50
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					54
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	Y	1					55
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					55
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					55

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	-0-	516	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	3	3	9	Y	3					4
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	450	N	216	-0-	-234	-0-	22 1	1 9	193	3	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	179 28	1 9	1609	3	Y	25	23	1			3
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186 29	1 9	1650	3	Y	26	22	1			7
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176 31	1 9	1594	3	Y	28	28	1			7
07	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	153 22	1 9	1363	3	Y	20	22	1			5
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	195 20	1 9	1750	3	Y	18	17	1			6
*09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	227 34	1 9	1994	3	Y	31	31	1			6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

04	1440	X	796	-0-	-644	-0-	78 14	1 9	704	3	Y	13	12	1			2
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95 11	1 9	844	3	Y	10	9	1			3
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192 9	1 9	1745	3	Y	8	9	1			2
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	259 11	1 9	2310	3	Y	10	10	1			2
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	275 14	1 9	2471	3	Y	13	11	1			4
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	259 12	1 9	2275	3	Y	11	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	689	1	4164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
06	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	747	1	4378	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	811	1	4564	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	736	1	4350	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	782	1	4328	3	Y	32	36	1			6
							35	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	196	1	1756	3	N	18	17	1			2
							20	9									
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	199	1	1810	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1935	3	N	16	16	1			4
							18	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	206	1	1847	3	N	18	16	1			6
							20	9									
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	3	N	18	20	1			4
							20	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
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	334	1	2848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1	3624	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1	3296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	445	1	3810	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	487	1	4215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	464	1	3929	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	3	Y	16	30	1			6
							18	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	303	1	2907	3	Y	38	22	1			22
							42	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	360	1	2963	3	Y	30	28	1			24
							33	9									
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	334	1	2811	3	Y	35	27	1			32
							39	9									
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	334	1	2776	3	Y	22	29	1			25
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	295	1	2612	3	N	12	12	1			1
							13	9									
05	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	298	1	2659	3	N	10	10	1			1
							11	9									
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	273	1	2446	3	N	8	8	1			1
							9	9									
07	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	290	1	2578	3	N	9	9	1			1
							10	9									
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	343	1	2627	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	305	1	2595	3	N	10	9	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1121	-0-	-1819	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1121	-0-	-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	234	1	3950	3	Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2048	-0-	-802	-0-	110	1	1890	3	N	44	42	1			4
							48	9									
05	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	140	1	2381	3	N	39	39	1			4
							43	9									
06	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	139	1	2301	3	N	34	35	1			3
							37	9									
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	3	N	40	37	1			6
							44	9									
08	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	141	1	2120	3	N	33	37	1			2
							36	9									
09	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	143	1	2047	3	N	43	39	1			6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	211	1	3613	3	N	28	31	1			3
							31	9									
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	200	1	3396	3	N	22	23	1			2
							24	9									
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	195	1	3239	3	N	20	20	1			2
							22	9									
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	211	1	3558	3	N	22	21	1			3
							24	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237	1	3578	3	N	18	20	1			1
							20	9									
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	238	1	3410	3	N	24	22	1			3
							26	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
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3064	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	189	1	3181	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	192	1	2899	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	200	1	2866	3	Y	40	37	1			5
							44	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	59	1	525	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	61	1	547	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	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
04	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	327	1	2929	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
05	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
							40	9									
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	344	1	3122	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
07	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	354	1	3156	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	361	1	3244	3	Y	43	39	1			13
							47	9									
*09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3253	3	Y	45	49	1			9
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2580	N	2256	-0-	-324	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	223	1	2027	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	233	1	2082	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
08	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	216	1	1939	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
09	2280	N	1334	-0-	-946	-0-	133	1	1173	3	Y	25	29	1			5
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	558	-0-	-155	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	419	-0-	-271	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

04	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	380	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	349	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3976	-0-	-1015	-0-	390	1	3586	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	576	1	3758	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	586	1	3675	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2555	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2060	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2392	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2357	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	166	1	2378	3	Y	22	20	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2308	-0-		-32	-0-	127	1	2166	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
05	2418	N	2315	-0-		-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
06	2340	N	2148	-0-		-192	-0-	121	1	2016	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
07	2387	N	2291	-0-		-96	-0-	128	1	2150	3	Y	12	11	1			2
								13	9									
08	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
*09	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	147	1	2105	3	Y	12	11	1			2
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	175	1	2993	3	Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
								12	9									
06	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	198	1	3288	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
07	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	209	1	3524	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
08	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	213	1	3205	3	Y	9	10	1			1
								10	9									
*09	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	219	1	3133	3	Y	12	11	1			2
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	198	1	3381	3	Y	25	26	1			2
								28	9									
05	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
06	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	177	1	2944	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	209	1	3525	3	Y	13	12	1			2
								14	9									
08	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	233	1	3514	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
09	3600	X	2808	-0-		-792	-0-	182	1	2612	3	Y	13	12	1			2
								14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	4478	-0-		-5242	-0-	243	1	4160	3	Y	68	68	1			6
								75	9									
05	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
								62	9									
06	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	224	1	3720	3	Y	46	47	1			4
								51	9									
07	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	235	1	3955	3	Y	52	48	1			8
								57	9									
08	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	276	1	4167	3	Y	44	49	1			3
								48	9									
*09	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	271	1	3886	3	Y	58	53	1			8
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	228	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	181	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	39	35	1			5
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	3	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	103	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	186	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	196	1	1465	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	906	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	835	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	37	42	1			2
							41	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	Y	50	45	1			7
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	171	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1807	3	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	274	1	2044	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	789	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1	842	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	83	1	741	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	95	1	851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	97	1	855	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	286	1	1720	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244	1	1850	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	241	1	2060	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	312	1	2521	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	2458	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

04	1050	X	796	-0-	-254	-0-	23	1	401	3	Y	338	346	1			30
							372	9									
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13	1	221	3	Y	62	86	1			6
							68	9									
06	720	X	239	-0-	-481	-0-	10	1	163	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
07	837	X	475	-0-	-362	-0-	19	1	317	3	Y	126	113	1			19
							139	9									
08	837	X	327	-0-	-510	-0-	12	1	181	3	Y	122	134	1			7
							134	9									
09	810	X	253	-0-	-557	-0-	11	1	154	3	Y	80	78	1			9
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					18
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	19	1	319	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	17	1	294	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	11	1	167	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	272	3	Y	36	32	1			5
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2564	3	Y	187	176	1			17
							206	9									
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	259	1	2356	3	Y	124	126	1			12
							136	9									
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	251	1	2029	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	241	1	1606	3	Y	121	136	1			7
							133	9									
09	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	243	1	1676	3	Y	158	144	1			21
							174	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	162	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	28	1	250	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	837	1	6124	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1	6416	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1	5925	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	869	1	6211	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	966	1	6292	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
*09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	960	1	6051	3	Y	22	20	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2136	-0-		-684	-0-	195	1	1876	3	Y	59	44	1			55
								65	9									
05	2883	N	1926	-0-		-957	-0-	186	1	1687	3	Y	48	85	1			18
								53	9									
06	2160	N	1741	-0-		-419	-0-	163	1	1564	3	Y	13	23	1			8
								14	9									
07	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	247	1	2034	3	Y	11	10	1			9
								12	9									
08	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	240	1	2017	3	Y	13	10	1			12
								14	9									
*09	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	217	1	1803	3	Y	9	11	1			10
								10	9									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

*10	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					184
*11	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	5090	3			Y	-0-					184
*12	4960	X	3932	-0-		-1028	-0-	3932	3			Y	-0-					184
*01	4960	X	4690	-0-		-270	-0-	4690	3			Y	-0-					184
*02	4480	X	3516	-0-		-964	-0-	3516	3			Y	-0-					184
*03	4960	X	3107	-0-		-1853	-0-	3098	3	9	9	Y	8	180	1			12
*04	4800	X	2987	-0-		-1813	-0-	2978	3	9	9	Y	8					20
*05	4681	X	4535	-0-		-146	-0-	4535	3			Y	-0-					20
*06	4530	X	4381	-0-		-149	-0-	4381	3			Y	-0-					20
*07	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					20
*08	4526	X	4115	-0-		-411	-0-	4115	3			Y	-0-					20
09	4380	X	4114	-0-		-266	-0-	4114	3			Y	-0-					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

04	2820	X	2453	-0-		-367	-0-	740	1	1688	3	Y	23	22	1			2
								25	9									
05	2914	X	2461	-0-		-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
06	2820	X	2431	-0-		-389	-0-	652	1	1761	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	2542	X	2307	-0-		-235	-0-	653	1	1634	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
08	2542	X	2529	-0-		-13	-0-	786	1	1726	3	Y	15	17	1			1
								17	9									
*09	2461	X	2461	-0-		-0-	-0-	806	1	1633	3	Y	20	18	1			3
								22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

04	3390	X	2895	-0-		-495	-0-	423	1	2433	3	Y	35	37	1			3
								39	9									
05	3503	X	2939	-0-		-564	-0-	435	1	2472	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
06	3120	X	2983	-0-		-137	-0-	408	1	2549	3	Y	24	25	1			2
								26	9									
07	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-	438	1	2716	3	Y	28	26	1			4
								31	9									
08	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	487	1	2675	3	Y	23	26	1			1
								25	9									
*09	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	494	1	2508	3	Y	30	27	1			4
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	313	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	290	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	15	1	217	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	613	-0-	-737	-0-	33	1	561	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	270	184	1	3061	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	2184	N	1914	-0-	-270	-0-	106	1	1780	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
08	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3157	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
*09	2192	X	1902	-0-	-290	-0-	122	1	1747	3	Y	30	27	1			4
							33	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	46	1	1132	3	Y	39	44	1			6
							43	9									
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	42	1	1034	3	Y	42	34	1			14
							46	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5					68
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2559	3	15	9	N	14					87
07	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1261	3	8	9	N	7					94
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	N	8					102
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	3	22	9	N	20					122

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2438	-0-	-862	-0-	487	1	1692	3	Y	235	215	1			21
							259	9									
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450	1	1255	3	Y	191	194	1			18
							210	9									
06	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	431	1	992	3	Y	156	159	1			15
							172	9									
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	520	1	1324	3	Y	182	170	1			27
							200	9									
08	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	502	1	1319	3	Y	151	169	1			9
							166	9									
09	2430	X	1191	-0-	-1239	-0-	63	1	909	3	Y	199	181	1			27
							219	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	24	1	409	3	Y	68	73	1			6
							75	9									
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32	1	542	3	Y	24	28	1			2
							26	9									
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	16	1	266	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	16	1	266	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	15	1	222	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	227	3	Y	20	18	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	737	1	2402	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769	1	3088	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	697	1	2810	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	737	1	2761	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	814	1	2844	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	827	1	2444	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5355	X	4068	-0-	-1287	-0-	4047	3	21	9	N	19					102
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	3	11	9	N	10					125
07	2480	X	522	-0-	-1958	-0-	516	3	6	9	N	5					130
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2459	3	11	9	N	10					140
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					150

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	614	3	20	9	Y	18	30	1			21
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	651	X	135	-0-	-516	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			1
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	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
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	906	3	44	9	N	40					202
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	8	37
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	626	3	42	9	N	38					75
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	823	3	9	9	N	8					83
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	773	3	40	9	N	36					119
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					142

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	Y	9	30	1			12
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	3	22	9	Y	20	39	1			17
07	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2052	3	12	9	Y	11					28
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	Y	18	28	1			18
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	3	21	9	Y	19					37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	134	124	1			12
							147	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35	1	595	3	Y	77	82	1			7
							85	9									
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	30	1	496	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	73	68	1			11
							80	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	86	92	1			5
							95	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	3	Y	113	103	1			15
							124	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	151	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	154	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	137	1	2837	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2541	-0-	-849	-0-	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	3	4	9	Y	4	1	1			3
07	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1409	3	3	9	Y	3					6
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1415	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1513	3	6	9	Y	5					8

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					50
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					50
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2449	-0-	-371	-0-	2434	3	15	9	N	14					174
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174
06	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2411	3	56	9	N	51					225
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2578	3	34	9	N	31	182	1			74
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	3	32	9	N	29					103
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2202	3	22	9	N	20					123

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4166	3	33	9	N	30					173
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	3	33	9	N	30	184	1			53
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	9	N	9					62
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4238	3	25	9	N	23					85
09	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3802	3	20	9	N	18					103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2098	3	40	9	Y	36	43	1			31
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2163	3	22	9	Y	20					51
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1918	3	34	9	Y	31	51	1			31
*09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	39					70

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	159	3	36	9	Y	33	108	1			43
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-	56	1			-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	Y	1					1

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2914	3	8	9	Y	7					91
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96
06	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			Y	-0-					96
07	3162	X	2074	-0-	-1088	-0-	2071	3	3	9	Y	3					99
08	3100	X	1277	-0-	-1823	-0-	1274	3	3	9	Y	3					102
09	2910	X	2373	-0-	-537	-0-	2369	3	4	9	Y	4	76	1			30

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1608	3	74	9	Y	67	10	1			57
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	3	39	9	Y	35					92
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1684	3	66	9	Y	60	92	1			60
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1456	3	83	9	Y	75					135

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2780	3	84	9	Y	76	85	1			38
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	1			33
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2818	3	87	9	Y	79	63	1			49
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2825	3	103	9	Y	94	76	1			67
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2852	3	111	9	Y	101	93	1			75
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2730	3	111	9	Y	101	110	1			66

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

04	7110	X	7007	-0-	-103	-0-	7000	3	7	9	Y	6					67
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			Y	-0-					70
07	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	5957	3	2	9	Y	2					72
08	6572	X	3866	-0-	-2706	-0-	3863	3	3	9	Y	3					75
*09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7982	3	3	9	Y	3	56	1			22

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

04	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	3177	3	20	9	Y	18	7	1			11
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3779	3	97	9	Y	88	36	1			63
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3532	3	106	9	Y	96	88	1			71
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2857	3	100	9	Y	91	102	1			60

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

04	7800	X	7780	-0-	-20	-0-	7601	3	179	9	Y	163	183	1			82
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77
06	7800	X	5785	-0-	-2015	-0-	5600	3	185	9	Y	168	141	1			104
07	8060	X	6775	-0-	-1285	-0-	6514	3	261	9	Y	237	171	1			170
08	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	6761	3	283	9	Y	257	237	1			190
09	7770	X	4229	-0-	-3541	-0-	3961	3	268	9	Y	244	274	1			160

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

04	7710	X	5660	-0-	-2050	-0-	5660	3			Y	-0-					138
05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	3			Y	-0-					138
06	7710	X	2970	-0-	-4740	-0-	2970	3			Y	-0-					138
07	6448	X	3277	-0-	-3171	-0-	3277	3			Y	-0-					138
08	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	4975	3			N	-0-					30
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30
06	5550	X	4288	-0-	-1262	-0-	4279	3	9	9	N	8					38
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4012	3	2	9	N	2					40
08	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4613	3	46	9	N	42					82
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5578	3	25	9	N	23					105

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	6551	3	2	9	Y	2					50
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7270	3	3	9	Y	3					80
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			Y	-0-					80
08	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	6444	3			Y	-0-					80
09	7260	X	5679	-0-	-1581	-0-	5677	3	2	9	Y	2					82

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1128	1	10876	3	Y	106	75	1			99
							117	9									
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									
06	12120	X	11640	-0-	-480	-0-	1091	1	10464	3	Y	77	61	1			45
							85	9									
07	12524	X	10119	-0-	-2405	-0-	1088	1	8964	3	Y	61	58	1			48
							67	9									
08	12121	X	10619	-0-	-1502	-0-	1121	1	9423	3	Y	68	53	1			63
							75	9									
09	11730	X	10345	-0-	-1385	-0-	1104	1	9193	3	Y	44	56	1			51
							48	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	7627	-0-	-2303	-0-	7609	3	18	9	Y	16	16	1			15
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15
06	9150	X	6617	-0-	-2533	-0-	6583	3	34	9	Y	31	18	1			28
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7478	3	33	9	Y	30	33	1			25
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7548	3	32	9	Y	29	17	1			37
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7079	3	24	9	Y	22	32	1			27

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11596	3	150	9	Y	136	161	1			110
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11285	3	48	9	Y	44					104
07	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11808	3	58	9	Y	53	108	1			49
08	12152	X	11411	-0-	-741	-0-	11357	3	54	9	Y	49					98
09	11760	X	10353	-0-	-1407	-0-	10268	3	85	9	Y	77	84	1			91

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	21186	-0-	-3414	-0-	21045	3	141	9	Y	128	124	1			84
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74
06	22350	X	20309	-0-	-2041	-0-	20190	3	119	9	Y	108	95	1			87
07	22165	X	18596	-0-	-3569	-0-	18455	3	141	9	Y	128	107	1			108
08	19623	X	18036	-0-	-1587	-0-	17912	3	124	9	Y	113	143	1			78
09	18990	X	17115	-0-	-1875	-0-	16974	3	141	9	Y	128	110	1			96

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	7840	3	25	9	N	23					115
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8381	3	30	9	N	27					189
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8537	3	40	9	N	36	173	1			52
08	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7968	3	19	9	N	17					69
09	8400	X	7757	-0-	-643	-0-	7740	3	17	9	N	15					84

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	18676	-0-	-2504	-0-	18560	3	116	9	Y	105	102	1			69
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61
06	19890	X	18320	-0-	-1570	-0-	18226	3	94	9	Y	85	77	1			69
07	19716	X	18625	-0-	-1091	-0-	18513	3	112	9	Y	102	85	1			86
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17745	3	99	9	Y	90	114	1			62
*09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17316	3	111	9	Y	101	87	1			76

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	14483	-0-	-1687	-0-	14125	3	358	9	Y	325	319	1			300
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298
06	14820	X	13626	-0-	-1194	-0-	13432	3	194	9	Y	176	313	1			161
07	15159	X	13426	-0-	-1733	-0-	13238	3	188	9	Y	171	190	1			142
08	14818	X	13205	-0-	-1613	-0-	13022	3	183	9	Y	166	97	1			211
09	14340	X	12674	-0-	-1666	-0-	12532	3	142	9	Y	129	185	1			155

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27240	X	23530	-0-	-3710	-0-	23348	3	182	9	N	165	160	1			108
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96
06	24150	X	22863	-0-	-1287	-0-	22689	3	174	9	N	158	126	1			128
07	24831	X	23733	-0-	-1098	-0-	23524	3	209	9	N	190	158	1			160
08	24831	X	22156	-0-	-2675	-0-	21973	3	183	9	N	166	211	1			115
09	23520	X	21207	-0-	-2313	-0-	20999	3	208	9	N	189	162	1			142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	182 145	1 9	21319	3	Y	132	127	1			16
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213 103	1 9	21346	3	Y	94	99	1			11
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	224 89	1 9	21016	3	Y	81	76	1			16
07	22382	X	21883	-0-	-499	-0-	173 78	1 9	21632	3	Y	71	72	1			15
08	21483	X	19762	-0-	-1721	-0-	93 59	1 9	19610	3	Y	54	61	1			8
09	20790	X	18924	-0-	-1866	-0-	193 51	1 9	18680	3	Y	46	49	1			5

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45960	X	45513	-0-	-447	-0-	384 186	1 9	44943	3	Y	169	164	1			20
05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459 161	1 9	46084	3	Y	146	149	1			17
06	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	447 232	1 9	42028	3	Y	211	186	1			42
07	47027	X	43399	-0-	-3628	-0-	342 205	1 9	42852	3	Y	186	188	1			40
08	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	199 155	1 9	41981	3	Y	141	159	1			22
*09	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	420 129	1 9	40599	3	Y	117	126	1			13

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10683	3	29	9	Y	26	26	1			24
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23
06	11190	X	10966	-0-	-224	-0-	10826	3	140	9	Y	127	34	1			116
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11195	3	135	9	Y	123	137	1			102
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11316	3	131	9	Y	119	70	1			151
*09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10958	3	103	9	Y	94	133	1			112

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36120	X	31450	-0-	-4670	-0-	31409	3	41	9	Y	37	41	1			18
05	34720	X	31926	-0-	-2794	-0-	31886	3	40	9	Y	36	30	1			24
06	33600	X	30957	-0-	-2643	-0-	30926	3	31	9	Y	28	37	1			15
07	32488	X	31911	-0-	-577	-0-	31881	3	30	9	Y	27	25	1			17
08	32488	X	31021	-0-	-1467	-0-	30990	3	31	9	Y	28	25	1			20
09	31440	X	29405	-0-	-2035	-0-	29377	3	28	9	Y	25	33	1			12

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	24670	-0-	-4520	-0-	24542	3	128	9	N	116	180	1			82
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192
06	26430	X	24226	-0-	-2204	-0-	24071	3	155	9	N	141	185	1			148
07	25482	X	24132	-0-	-1350	-0-	24027	3	105	9	N	95					243
08	25482	X	23773	-0-	-1709	-0-	23662	3	111	9	N	101	179	1			165
09	24660	X	22099	-0-	-2561	-0-	21977	3	122	9	N	111					276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	23708	-0-	-922	-0-	23534	3	174	9	N	158	178	1			192
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177
06	24150	X	22216	-0-	-1934	-0-	22056	3	160	9	N	145					322
07	24490	X	22095	-0-	-2395	-0-	21929	3	166	9	N	151	181	1			292
08	24490	X	22087	-0-	-2403	-0-	21929	3	158	9	N	144	177	1			259
09	23700	X	21489	-0-	-2211	-0-	21393	3	96	9	N	87	178	1			168

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47730	X	39768	-0-	-7962	-0-	39713	3	55	9	Y	50	59	1			125
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125
06	45480	X	42118	-0-	-3362	-0-	42053	3	65	9	Y	59	48	1			136
07	46407	X	42265	-0-	-4142	-0-	42177	3	88	9	Y	80	60	1			156
08	45446	X	41630	-0-	-3816	-0-	41535	3	95	9	Y	86	79	1			163
09	42120	X	38952	-0-	-3168	-0-	38857	3	95	9	Y	86	93	1			156

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	224	1	26280	3	Y	119	115	1			14
							131	9									
05	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
							117	9									
06	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	271	1	25479	3	Y	166	146	1			33
							183	9									
07	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	212	1	26530	3	Y	147	148	1			32
							162	9									
08	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	123	1	25944	3	Y	110	125	1			17
							121	9									
*09	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	260	1	25092	3	Y	92	99	1			10
							101	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
04	82680	X	61729	-0-	-20951	-0-	61436	3	293	9	Y	266	267	1			173
05	85436	X	52326	-0-	-33110	-0-	52069	3	257	9	Y	234	266	1			141
06	82680	X	50518	-0-	-32162	-0-	50302	3	216	9	Y	196	166	1			171
07	65906	X	50065	-0-	-15841	-0-	49849	3	216	9	Y	196	174	1			193
08	65193	X	48812	-0-	-16381	-0-	48636	3	176	9	Y	160	175	1			178
09	61740	X	45872	-0-	-15868	-0-	45737	3	135	9	Y	123	175	1			126

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
04	36720	X	29632	-0-	-7088	-0-	29481	3	151	9	Y	137	138	1			89
05	37944	X	28955	-0-	-8989	-0-	28805	3	150	9	Y	136	143	1			82
06	36720	X	29595	-0-	-7125	-0-	29484	3	111	9	Y	101	95	1			88
07	31496	X	29993	-0-	-1503	-0-	29881	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	30783	X	29205	-0-	-1578	-0-	29115	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	29640	X	27453	-0-	-2187	-0-	27385	3	68	9	Y	62	90	1			64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	47340	X	41780	-0-	-5560	-0-	661 149	1 9	40970	3	Y	135	151	1			68
05	47151	X	41361	-0-	-5790	-0-	674 117	1 9	40570	3	Y	106	112	1			62
06	45270	X	39429	-0-	-5841	-0-	670 153	1 9	38606	3	Y	139	115	1			86
07	44733	X	38637	-0-	-6096	-0-	673 180	1 9	37784	3	Y	164	133	1			117
08	37034	X	37034	-0-	-0-	-0-	665 197	1 9	36172	3	Y	179	164	1			132
09	41790	X	34821	-0-	-6969	-0-	637 196	1 9	33988	3	Y	178	193	1			117

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

04	27540	X	22542	-0-	-4998	-0-	22396	3	146	9	Y	133	129	1			87
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77
06	24510	X	21640	-0-	-2870	-0-	21485	3	155	9	Y	141	104	1			114
07	24211	X	22221	-0-	-1990	-0-	22036	3	185	9	Y	168	140	1			142
08	23467	X	21376	-0-	-2091	-0-	21214	3	162	9	Y	147	187	1			102
09	22530	X	20258	-0-	-2272	-0-	20073	3	185	9	Y	168	144	1			126

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

04	52290	X	38601	-0-	-13689	-0-	38377	3	224	9	Y	204	197	1			133
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118
06	45660	X	34504	-0-	-11156	-0-	34487	3	17	9	Y	15	121	1			12
07	42160	X	33924	-0-	-8236	-0-	33904	3	20	9	Y	18	15	1			15
08	36270	X	32489	-0-	-3781	-0-	32471	3	18	9	Y	16	20	1			11
09	35100	X	30165	-0-	-4935	-0-	30144	3	21	9	Y	19	16	1			14

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

04	52050	X	42392	-0-	-9658	-0-	41712	3	680	9	Y	618	679	1			306
05	49755	X	42354	-0-	-7401	-0-	41703	3	651	9	Y	592	503	1			395
06	47550	X	39814	-0-	-7736	-0-	39167	3	647	9	Y	588	670	1			313
07	45663	X	38585	-0-	-7078	-0-	37980	3	605	9	Y	550	513	1			350
08	41013	X	37118	-0-	-3895	-0-	36509	3	609	9	Y	554	503	1			401
09	39690	X	35110	-0-	-4580	-0-	34542	3	568	9	Y	516	677	1			240

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

04	57870	X	50760	-0-	-7110	-0-	804 177	1 9	49779	3	Y	161	181	1			81
05	56203	X	50036	-0-	-6167	-0-	815 142	1 9	49079	3	Y	129	135	1			75
06	54390	X	48142	-0-	-6248	-0-	819 153	1 9	47170	3	Y	139	128	1			86
07	54033	X	48231	-0-	-5802	-0-	843 56	1 9	47332	3	Y	51	101	1			36
08	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	845 62	1 9	45935	3	Y	56	51	1			41
09	50610	X	44396	-0-	-6214	-0-	816 61	1 9	43519	3	Y	55	60	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	56580	X	49133	-0-	-7447	-0-	777	1	48140	3	Y	196	221	1			99
							216	9									
05	56637	X	44868	-0-	-11769	-0-	730	1	43973	3	Y	150	162	1			87
							165	9									
06	54810	X	44436	-0-	-10374	-0-	755	1	43480	3	Y	183	157	1			113
							201	9									
07	53599	X	46403	-0-	-7196	-0-	810	1	45468	3	Y	114	145	1			82
							125	9									
08	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	815	1	44339	3	Y	123	114	1			91
							135	9									
09	47040	X	43413	-0-	-3627	-0-	797	1	42480	3	Y	124	134	1			81
							136	9									

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

04	55290	X	44577	-0-	-10713	-0-	44312	3	265	9	Y	241	233	1			29
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21
06	52440	X	48795	-0-	-3645	-0-	48518	3	277	9	Y	252	223	1			50
07	53413	X	49467	-0-	-3946	-0-	49223	3	244	9	Y	222	224	1			48
08	48360	X	47789	-0-	-571	-0-	128	1	47487	3	Y	158	157	1			49
							174	9									
09	48810	X	45337	-0-	-3473	-0-	450	1	44544	3	Y	312	358	1			3
							343	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

04	84480	X	71681	-0-	-12799	-0-	71430	3	251	9	Y	228	221	1			76
05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	8	16
06	82500	X	47631	-0-	-34869	-0-	47314	3	317	9	Y	288	247	1			57
07	85250	X	52018	-0-	-33232	-0-	51645	3	373	9	Y	339	323	1			73
08	55924	X	50209	-0-	-5715	-0-	49944	3	265	9	Y	241	277	1			37
09	54120	X	45341	-0-	-8779	-0-	45119	3	222	9	Y	202	217	1			22

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

04	99420	X	80905	-0-	-18515	-0-	80663	3	242	9	N	220	213	1			26
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16
06	93150	X	58719	-0-	-34431	-0-	58431	3	288	9	N	262	226	1			52
07	96255	X	53197	-0-	-43058	-0-	52911	3	286	9	N	260	256	1			56
08	89125	X	52182	-0-	-36943	-0-	51967	3	215	9	N	195	221	1			30
09	80910	X	48157	-0-	-32753	-0-	47977	3	180	9	N	164	176	1			18

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

04	67050	X	39953	-0-	-27097	-0-	39832	3	121	9	Y	110	128	1			72
05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	Y	137	126	1			83
06	67050	X	43908	-0-	-23142	-0-	43797	3	111	9	Y	101	96	1			88
07	55955	X	43927	-0-	-12028	-0-	43815	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	55955	X	42723	-0-	-13232	-0-	42633	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	43920	X	40254	-0-	-3666	-0-	40185	3	69	9	Y	63	90	1			65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	85590	X	52991	-0-	-32599	-0-	52668	3	323	9	N	294	285	1			35
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30
06	64860	X	47883	-0-	-16977	-0-	47461	3	422	9	N	384	338	1			76
07	65131	X	48066	-0-	-17065	-0-	47692	3	374	9	N	340	343	1			73
08	58218	X	44910	-0-	-13308	-0-	109	1	44535	3	N	242	265	1			50
							266	9									
09	52980	X	44998	-0-	-7982	-0-	806	1	43907	3	N	259	147	1			162
							285	9									

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
04	80340	X	51099	-0-	-29241	-0-	50627	3	472	9	N	429	415	1			51
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37
06	61800	X	45676	-0-	-16124	-0-	45260	3	416	9	N	378	340	1			75
07	62310	X	45854	-0-	-16456	-0-	45487	3	367	9	N	334	337	1			72
08	56110	X	43375	-0-	-12735	-0-	107	1	43045	3	N	203	231	1			44
							223	9									
09	51090	X	42357	-0-	-8733	-0-	785	1	41287	3	N	259	141	1			162
							285	9									

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
04	88650	X	71393	-0-	-17257	-0-	71183	3	210	9	N	191	185	1			234
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18
06	81930	X	64003	-0-	-17927	-0-	63764	3	239	9	N	217	192	1			43
07	84661	X	50323	-0-	-34338	-0-	50154	3	169	9	N	154	164	1			33
08	78678	X	54407	-0-	-24271	-0-	54249	3	158	9	N	144	155	1			22
09	71400	X	47941	-0-	-23459	-0-	47809	3	132	9	N	120	129	1			13

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 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
04	216000	X	130289	-0-	-85711	-0-	128548	3	1741	9	N	1583	1538	1			562
05	198245	X	119078	-0-	-79167	-0-	117612	3	1466	9	N	1333	1431	1	1	8	463
06	178980	X	109963	-0-	-69017	-0-	108983	3	980	9	N	891	865	1			489
07	172174	X	85884	-0-	-86290	-0-	85204	3	680	9	N	618	691	1			416
08	148583	X	26194	-0-	-122389	-0-	25954	3	240	9	N	218	359	1			275
09	130350	X	63707	-0-	-66643	-0-	63131	3	576	9	N	524	485	1			314

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	317190	X	122384	-0-	-194806	-0-	120254	3	2130	9	N	1936	1870	1			516
*05	327763	X	111125	-0-	-216638	-0-	109200	3	1925	9	N	1750	1805	1			461
*06	317190	X	102832	-0-	-214358	-0-	101943	3	889	9	N	808	861	1			408
*07	327763	X	80015	-0-	-247748	-0-	79407	3	608	9	N	553	661	1			300
*08	327763	X	46499	-0-	-281264	-0-	46210	3	289	9	N	263	261	1			302
*09	317190	X	78969	-0-	-238221	-0-	78374	3	595	9	N	541	644	1			199

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
04	4050	X	2377	-0-	-1673	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					20
05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					20
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	3198	2			N	-0-					20
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	279	1	3509	2	N	-0-					20
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	290	1	3037	2	N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	112	1	5122	2	N	10					115
							11	9									
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2658	2	2	9	N	2	171	1			55
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					55
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	216	1	2718	2	N	-0-					55
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	360	1	3771	2	N	-0-					55

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
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*06	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	255	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*08	DLQ G-10		681	-0-	681	681	15	1	644	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1176	11	1	462	3	Y	20	20	1			2
							22	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
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2323	3	8	9	Y	7	11	1			1
*08	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2657	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5485	2810	3	8	9	Y	7	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2154	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1961	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1986	3	11	9	Y	10	13	1			4
*08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2212	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	4283	2048	3	11	9	Y	10	13	1			5

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
*01	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
*02	4284	X	4163	-0-	-121	-0-	82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4602	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	104	1	4291	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
*05	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	95	1	3968	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
*06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	89	1	4296	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*07	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	101	1	4222	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
*08	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	94	1	4020	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8690	108	1	4416	3	Y	24	24	1			3
							26	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
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2673	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2371	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	2499	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2395	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	54	1	2267	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	52	1	2471	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*08	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	57	1	2499	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	5630	72	1	2964	3	Y	17	17	1			2
							19	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
*01	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	52	1	2636	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
*03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	62	1	3045	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
*04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	58	1	2425	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
*05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	72	1	3026	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3127	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	70	1	2935	3	Y	72	70	1			7
							79	9									
*08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	72	1	3118	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
09	DLQ G-10		3077	-0-	3077	6320	72	1	2953	3	Y	47	47	1			5
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	896	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	25	1	606	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
07	992	N	595	-0-	-397	-0-	22	1	543	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	20	1	509	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		246	-0-	246	799	9	1	212	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	39	1	944	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		979	-0-	979	1977	37	1	925	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	771	13	1	326	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	119	1	3047	3	Y	56	57	1			12
							62	9									
05	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	116	1	2801	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	83	1	1966	3	Y	53	50	1			11
							58	9									
07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	97	1	2384	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
*08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	133	1	3235	3	Y	46	46	1			10
							51	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6513	119	1	2921	3	Y	49	49	1			10
							54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	105	1	2526	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5381	106	1	2595	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	18	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	DLQ G-10		26	-0-	26	52	18	3	8	9	Y	7	5	1			5

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31	1	1576	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31	1	1521	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	36	1	1742	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1607	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	36	1	1519	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	35	1	1669	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	39	1	1698	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3422	39	1	1594	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	3	Y	52	53	1			11
							57	9									
05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	68	1	1680	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	3	Y	50	47	1			10
							55	9									
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	68	1	1691	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
*08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	61	1	1492	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2977	51	1	1275	3	Y	46	46	1			9
							51	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	59	1	1535	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	63	1	1580	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	1918	75	1	1828	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1941	-0-	1941	3859	74	1	1850	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	63	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	75	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		802	-0-	802	2716	31	1	771	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	292	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	52	1	2249	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4227	45	1	1863	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	39	1	1898	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	56	1	2406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4712	53	1	2181	3	Y	7	7	1			1
							8	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
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	61	1	1537	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	75	1	1803	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	90	1	2203	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4751	91	1	2245	3	Y	58	58	1			11
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	84	1	4130	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	93	1	3830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	84	1	3567	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	85	1	4090	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4491	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	104	1	4456	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8995	106	1	4303	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	268	3	1	126	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
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	71	69	1			7
							78	9									
*08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	19	1	847	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
09	DLQ G-10		823	-0-	823	1741	18	1	754	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2785	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	112	1	2728	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5609	106	1	2595	3	Y	32	32	1			6
							35	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2496	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	110	1	2675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5649	111	1	2736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7
06	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3937	3	20	9	Y	18	12	1			13
07	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4132	3	21	9	Y	19	24	1			8
*08	DLQ G-10		3806	-0-	3806	3806	3785	3	21	9	Y	19	13	1			14
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	8551	4722	3	23	9	Y	21	25	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
*08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	52	1	2251	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4611	53	1	2199	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	899	N	712	-0-	-187	-0-	16	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	20	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1323	10	1	416	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
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	303	173	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2350	3	46	9	Y	42	41	1			27
05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2353	3	36	9	Y	33	40	1			18
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2230	3	42	9	Y	38	40	1			16
*08	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2147	3	41	9	Y	37	39	1			14
09	DLQ G-10		3354	-0-	3354	5542	3314	3	40	9	Y	36	20	1			30

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	330	7	1	174	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

04	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	117	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3006	3	18	9	Y	16	19	1			7
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	3	17	9	Y	15	18	1			4
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3129	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3191	3	14	9	Y	13	19	1			2
*08	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	3077	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ G-10		3185	-0-	3185	6277	3171	3	14	9	Y	13	9	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	63	1	1642	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	67	1	1707	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2607	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	110	1	2676	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		2608	-0-	2608	5405	101	1	2496	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	106	141	1			22
							117	9									
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188	1	4566	3	Y	91	98	1			15
							100	9									
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	179	1	4262	3	Y	101	96	1			20
							111	9									
07	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	160	1	3933	3	Y	108	109	1			19
							119	9									
*08	DLQ G-10		3788	-0-	3788	3788	146	1	3545	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7161	128	1	3140	3	Y	95	94	1			19
							105	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1913	3	64	9	Y	58	56	1			37
05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34
06	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	1785	3	50	9	Y	45	55	1			24
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	2977	3	57	9	Y	52	54	1			22
*08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	5387	5332	3	55	9	Y	50	53	1			19
09	DLQ G-10		4278	-0-	4278	9665	4224	3	54	9	Y	49	27	1			41

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2164	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	87	1	2145	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4505	83	1	2068	3	Y	58	58	1			11
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	3	Y	60	65	1			10
							66	9									
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	106	1	2514	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
*08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	130	1	3158	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	6341	114	1	2807	3	Y	62	62	1			12
							68	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4077	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	154	1	3755	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7354	132	1	3251	3	Y	29	29	1			6
							32	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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	90	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4734	96	1	2348	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		2518	-0-	2518	2518	95	1	2327	3	Y	87	69	1			18
							96	9									
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6181	137	1	3392	3	Y	122	116	1			24
							134	9									

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
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	69	1	1691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3530	67	1	1668	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3498	3	20	9	Y	18	21	1			8
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3823	3	18	9	Y	16	21	1			3
*08	DLQ	G-10	3499	-0-	3499	3499	3484	3	15	9	Y	14	10	1			7
09	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	6958	3444	3	15	9	Y	14	10	1			11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	77	1	1883	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*08	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	1155	45	1	1093	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	2654	57	1	1423	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	53	55	1			11
							58	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	46	50	1			7
							51	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
*08	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	1146	43	1	1055	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
09	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	2379	46	1	1133	3	Y	49	48	1			10
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	1396	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1703	-0-	1703	3099	40	1	1663	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	19	1	934	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	725	-0-	-236	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	815	-0-	-115	-0-	16	1	799	3	Y	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	1863	20	1	836	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2511	3	33	9	Y	30	31	1			9
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2912	3	25	9	Y	23	16	1			17
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2962	3	28	9	Y	25	32	1			10
*08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	2953	2923	3	30	9	Y	27	17	1			20
09	DLQ G-10		2940	-0-	2940	5893	2911	3	29	9	Y	26	33	1			13

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	85	1	2090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4391	86	1	2124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1973	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	76	1	1857	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4024	79	1	1971	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	504	N	202	-0-	-302	-0-	3	1	163	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	250	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		406	-0-	406	406	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		670	-0-	670	1076	16	1	654	3	Y	-0-					-0-

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
*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	108	109	1			11
							119	9									
*02	3024	X	2120	-0-	-904	-0-	40	1	1984	3	Y	87	88	1			10
							96	9									
*03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
*04	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	67	1	2783	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
*05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	61	1	2593	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
*06	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	59	1	2808	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	74	1	3095	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	66	1	2857	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		2565	-0-	2565	5506	60	1	2487	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	56	1	2716	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	54	1	2292	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	53	1	2294	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2182	-0-	2182	4540	52	1	2119	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	58	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	79	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	70	1	2979	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	62	1	3051	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	71	1	2987	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*08	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	63	1	2727	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5404	62	1	2532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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
*01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	2856	X	1743	-0-	-1113	-0-	34	1	1694	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	38	1	1862	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	45	1	1867	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	44	1	1864	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1	1934	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*08	DLQ	G-10	2617	-0-	2617	2617	59	1	2545	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	5129	59	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 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
*01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	3556	X	2600	-0-	-956	-0-	165	1	2399	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	194	1	2529	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	3360	X	2291	-0-	-1069	-0-	53	1	2205	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	89	1	2463	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1	2602	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	63	1	2607	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
*08	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	52	1	2226	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
09	DLQ	G-10	1703	-0-	1703	4014	40	1	1631	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4681	X	2255	-0-	-2426	-0-	42	1	2146	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	61	1	2975	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61	1	2984	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*04	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	55	1	2299	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*05	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	62	1	2610	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3314	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*07	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	43	1	1830	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
*08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	59	1	2583	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
09	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5710	70	1	2922	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

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
*01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	44	1	2250	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1871	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41	1	1990	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*08	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	37	1	1619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3400	41	1	1683	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1951	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	39	1	1633	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	39	1	1642	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	34	1	1617	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1728	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	31	1	1346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3072	39	1	1624	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	565	7	1	270	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*01	1054	N	890	-0-	-164	-0-	17	1	859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
*08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	31	1	1343	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2624	28	1	1155	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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

*01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1	1				
							14	9											
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	12	12	1	1				
							13	9											
*03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	16	1	788	3	Y	13	13	1	1				
							14	9											
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	11	11	1	1				
							12	9											
*05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	22	1	909	3	Y	10	10	1	1				
							11	9											
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	10	10	1	1				
							11	9											
*07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	23	1	973	3	Y	16	15	1	2				
							18	9											
*08	DLQ G-10		974	-0-	974	974	22	1	941	3	Y	10	11	1	1				
							11	9											
09	DLQ G-10		971	-0-	971	1945	23	1	937	3	Y	10	10	1	1				
							11	9											

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	117	1	3013	3	Y	27	27	1	6				
							30	9											
05	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	126	1	3082	3	Y	22	24	1	4				
							24	9											
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	126	1	2999	3	Y	25	24	1	5				
							28	9											
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	142	1	3551	3	Y	27	27	1	5				
							30	9											
*08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	125	1	3031	3	Y	22	22	1	5				
							24	9											
09	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6242	119	1	2918	3	Y	23	23	1	5				
							25	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	133	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2212	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2272	3	8	9	Y	7	10	1			1
*08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	1985	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3494	1493	3	8	9	Y	7	5	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2252	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	102	1	2503	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	104	1	2512	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4386	67	1	1666	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	155	1	4001	3	Y	48	49	1			10
							53	9									
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4322	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
*08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	170	1	4141	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		4056	-0-	4056	8410	156	1	3854	3	Y	42	42	1			8
							46	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	79	1	1887	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	96	1	2370	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
*08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	96	1	2318	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5221	107	1	2625	3	Y	35	35	1			7
							39	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2903	3	37	9	Y	34	34	1			22
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1			21
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3134	3	30	9	Y	27	33	1			15
07	3100	N	3253	-0-	153	317	3218	3	35	9	Y	32	33	1			14
08	DLQ G-10		3318	-0-	3318	3635	3286	3	32	9	Y	29	32	1			11
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6767	3099	3	33	9	Y	30	16	1			25

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

04	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	381	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	389	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	366	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	358	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	17	1	416	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		398	-0-	398	848	15	1	365	3	Y	16	16	1			3
							18	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
04	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2510	3	18	9	Y	16	19	1			7
05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1			4
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2501	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2616	3	14	9	Y	13	19	1			2
*08	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	2673	2658	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	5460	2773	3	14	9	Y	13	9	1			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	39	43	1			6
							43	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	47	48	1			8
							52	9									
*08	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	48	1	1169	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
09	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	2485	46	1	1134	3	Y	41	41	1			8
							45	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	15	1			10
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1			9
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2678	3	12	9	Y	11	14	1			6
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	3	15	9	Y	14	14	1			6
08	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	2287	2273	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	4738	2437	3	14	9	Y	13	7	1			11

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	62	1	1594	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	67	1	1630	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	65	1	1547	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	74	1	1842	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*08	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	2045	79	1	1938	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	4034	76	1	1881	3	Y	29	28	1			6
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	376	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	310	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	8	1	339	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	779	10	1	406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9
06	3450	X	2786	-0-	-664	-0-	2749	3	37	9	Y	34	24	1			19
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3231	3	37	9	Y	34	47	1			6
*08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	2808	3	36	9	Y	33	24	1			15
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	5614	2735	3	35	9	Y	32	23	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8
06	12210	X	6719	-0-	-5491	-0-	6686	3	33	9	Y	30	21	1			17
07	12617	X	6434	-0-	-6183	-0-	6401	3	33	9	Y	30	42	1			5
*08	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5806	3	32	9	Y	29	21	1			13
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10457	4588	3	31	9	Y	28	20	1			21

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	183	187	1			39
							201	9									
05	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	44	1	1168	3	Y	155	169	1			25
							171	9									
06	1950	X	1329	-0-	-621	-0-	48	1	1159	3	Y	111	114	1			22
							122	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	3	Y	186	175	1			33
							205	9									
*08	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	99	1	2387	3	Y	152	153	1			32
							167	9									
09	DLQ G-10		2415	-0-	2415	5068	87	1	2150	3	Y	162	162	1			32
							178	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3194	-0-	194	197	119	1	3056	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2736	N	2539	-0-	-197	-0-	99	1	2425	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	54	1	1331	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2725	50	1	1258	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	86	1	2104	3	Y	50	55	1			8
							55	9									
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	91	1	2167	3	Y	57	54	1			11
							63	9									
07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	87	1	2173	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
*08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	89	1	2171	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4511	83	1	2055	3	Y	54	53	1			11
							59	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

04	2760	N	2386	-0-	-374	-0-	2372	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2342	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2426	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	DLQ G-10		2429	-0-	2429	4866	2417	3	12	9	Y	11	6	1			9

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	102	1	2504	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*08	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	102	1	2460	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	5206	101	1	2480	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1637	3	24	9	Y	22	21	1			14
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	3	21	9	Y	19	20	1			8
08	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1945	3	21	9	Y	19	20	1			7
09	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4512	2526	3	20	9	Y	18	10	1			15

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

04	720	N	629	-0-	-91	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	31	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1540	29	1	714	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2325	X	125	-0-	-2200	-0-	4	1	115	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1780	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30	1	1493	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1665	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	37	1	1551	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	32	1	1351	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
*06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	31	1	1521	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	34	1	1424	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*08	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	32	1	1395	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2802	32	1	1317	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	256	-0-	-24	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	389	222	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52	1	2520	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59	1	2875	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2572	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	59	1	2860	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	70	1	2946	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*08	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	56	1	2414	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4995	59	1	2426	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	88	1	4286	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4626	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	94	1	3852	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	86	1	3653	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	83	1	3976	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	95	1	3933	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	90	1	3895	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4001	-0-	4001	8004	95	1	3888	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	29	1	1215	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1	1673	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	35	1	1535	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3297	40	1	1663	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	46	1	2265	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	53	1	2569	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*05	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	52	1	2205	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	57	1	2453	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5016	58	1	2410	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
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2775	3	58	9	Y	53	52	1			34
05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32
06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1722	3	45	9	Y	41	51	1			22
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3032	3	54	9	Y	49	50	1			21
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3217	3	50	9	Y	45	49	1			17
09	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6402	3084	3	51	9	Y	46	25	1			38

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

*01	465	N	14	-0-	-451	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	24	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		29	-0-	29	67	1	1	14	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3450	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	94	1	3898	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
*08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	90	1	3903	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		3915	-0-	3915	7934	93	1	3796	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	59	-0-	-3351	-0-	16	3	43	9	Y	39	45	1			4
*02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*03	2635	X	603	-0-	-2032	-0-	10	1	507	3	Y	78	75	1			8
							86	9									
*04	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	16	1	672	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
*05	1860	X	962	-0-	-898	-0-	22	1	922	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
*06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1209	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	30	1	1321	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2768	33	1	1348	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	3	55	9	Y	50	49	1			32
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2242	3	44	9	Y	40	49	1			21
07	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1809	3	51	9	Y	46	47	1			20
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1916	3	47	9	Y	43	47	1			16
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3845	1834	3	48	9	Y	44	24	1			36

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
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2492	3	17	9	Y	15	15	1			10
05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	3	14	9	Y	13	15	1			7
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2630	3	15	9	Y	14	15	1			6
08	DLQ G-10		2546	-0-	2546	2546	2532	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2414	-0-	2414	4960	2400	3	14	9	Y	13	7	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14
05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7
06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2427	3	30	9	Y	27	19	1			15
07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2432	3	30	9	Y	27	37	1			5
*08	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	2396	3	28	9	Y	25	18	1			12
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4786	2334	3	28	9	Y	25	18	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37	1	1884	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
*02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	38	1	1856	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	43	1	2103	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	42	1	1739	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*05	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	43	1	1822	3	Y	52	49	1			6
							57	9									
*06	2130	N	1700	-0-	-430	-0-	34	1	1612	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
*07	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	38	1	1589	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
*08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	37	1	1623	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
09	DLQ G-10		2074	-0-	2074	3790	48	1	1971	3	Y	50	50	1			6
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		550	-0-	550	550	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1082	12	1	520	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	72	1	3689	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	86	1	4192	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	93	1	3830	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	81	1	3412	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	82	1	3937	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	91	1	3848	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
*08	DLQ	G-10	3963	-0-	3963	3963	89	1	3855	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	DLQ	G-10	4028	-0-	4028	7991	96	1	3914	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	55	1	2764	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	60	1	2956	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	63	1	2655	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	60	1	2511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	63	1	3074	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	70	1	2924	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
*08	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	2931	65	1	2840	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ	G-10	2739	-0-	2739	5670	64	1	2649	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	-0-					-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	91	1	3825	3	Y	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	81	1	3419	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	76	1	3627	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	87	1	3645	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
*08	DLQ	G-10	3694	-0-	3694	3694	83	1	3582	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ	G-10	3636	-0-	3636	7330	86	1	3521	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8352 - 9499

04	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2017 - W/O TO 06-282462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	81	1	4102	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80	1	3904	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*03	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	87	1	4245	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*05	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	80	1	3374	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	87	1	4180	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	94	1	3931	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*08	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	3897	87	1	3791	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	8177	103	1	4157	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

*01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	32	1	1549	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	42	1	1732	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	36	1	1502	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*06	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	34	1	1669	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	37	1	1555	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*08	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	1949	44	1	1892	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	3838	44	1	1832	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5685	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	132	1	5414	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	106	1	5191	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	114	1	4767	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*08	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	109	1	4683	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4372	-0-	4372	9182	104	1	4251	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	58	1	2781	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2704	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
*08	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	63	1	2768	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5481	61	1	2520	3	Y	32	32	1			3
							35	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	268	128	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	80	1	2077	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	83	1	2025	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
06	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	86	1	2053	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	84	1	2082	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*08	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	2163	84	1	2054	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	4218	79	1	1950	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8
05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2473	3	32	9	Y	29	28	1			9
06	2910	N	2590	-0-	-320	-0-	2566	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2633	3	24	9	Y	22	29	1			9
*08	DLQ	G-10	2537	-0-	2537	2511	2511	3	26	9	Y	24	15	1			18
09	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	4933	2370	3	26	9	Y	24	30	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-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-
09	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4771	3	17	9	Y	15	17	1			7
05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4535	3	14	9	Y	13	9	1			7
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4690	3	13	9	Y	12	17	1			2
*08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	4272	3	13	9	Y	12	9	1			5
09	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8391	4093	3	13	9	Y	12	8	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					2
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		671	-0-	671	1353	671	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2750	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2694	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2927	3	25	9	Y	23	30	1			9
*08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2468	3	28	9	Y	25	16	1			18
09	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5180	2656	3	28	9	Y	25	31	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13530	3	28	9	Y	25	17	1			14
07	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12831	3	26	9	Y	24	34	1			4
*08	DLQ G-10		13819	-0-	13819	13819	13793	3	26	9	Y	24	17	1			11
09	DLQ G-10		11456	-0-	11456	25275	11431	3	25	9	Y	23	17	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	1878	42	1	1818	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	3666	42	1	1729	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	4508	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4672	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4378	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4433	3	8	9	Y	7	9	1			3
*08	DLQ	G-10	4391	-0-	4391	4391	4383	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ	G-10	3967	-0-	3967	8358	3958	3	9	9	Y	8	9	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

04	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3359	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3515	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	3444	3	8	9	Y	7	5	1			5
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3513	3	9	9	Y	8	10	1			3
*08	DLQ	G-10	3518	-0-	3518	3518	3509	3	9	9	Y	8	5	1			6
09	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	6315	2788	3	9	9	Y	8	10	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	2226	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	50	1	2097	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	44	1	1857	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2003	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	47	1	1979	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	44	1	1896	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3749	42	1	1745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	7	1	328	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		242	-0-	242	583	5	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	49	1	2497	3	Y	82	83	1			8
							90	9									
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	54	1	2648	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
*04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	54	1	2267	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
*05	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	52	1	2189	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
*06	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	45	1	2129	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*07	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	49	1	2045	3	Y	60	58	1			6
							66	9									
*08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	47	1	2053	3	Y	39	41	1			4
							43	9									
09	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4517	55	1	2276	3	Y	39	39	1			4
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	3173	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2669	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2630	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	2901	3	8	9	Y	7	9	1			3
*08	DLQ G-10		3084	-0-	3084	3084	3076	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5753	2660	3	9	9	Y	8	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	69	1	3362	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	72	1	3529	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	74	1	3111	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	82	1	3943	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	101	1	4201	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*08	DLQ G-10		4275	-0-	4275	4275	97	1	4165	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8382	98	1	3996	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
05	2232	N	1072	-0-	-1160	-0-	39	1	1002	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	85	1	2033	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3100	N	3603	-0-	503	503	140	1	3463	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3903	134	1	3266	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6012	82	1	2027	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	57	-0-	-129	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		189	-0-	189	297	4	1	185	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
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2968	X	2856	-0-	-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	63	1	3089	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	64	1	2698	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	67	1	2695	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	56	1	2666	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
*07	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	60	1	2552	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
*08	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	62	1	2682	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ G-10		2718	-0-	2718	5521	63	1	2597	3	Y	53	53	1			6
							58	9									

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
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2352	N	1999	-0-	-353	-0-	39	1	1951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	45	1	2221	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	59	1	2451	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	54	1	2272	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	66	1	2830	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5685	66	1	2706	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	73	1	3432	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	88	1	3718	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
*08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	81	1	3531	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
09	DLQ G-10		3699	-0-	3699	7358	87	1	3566	3	Y	42	42	1			5
							46	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
*01	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	111	1	5590	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*02	5544	X	5255	-0-	-289	-0-	106	1	5117	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	117	1	5685	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*04	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	129	1	5358	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	114	1	4767	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	102	1	4847	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*07	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	123	1	5140	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
*08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	115	1	4951	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		4814	-0-	4814	9909	115	1	4670	3	Y	26	26	1			3
							29	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
04	6930	X	5769	-0-	-1161	-0-	5744	3	25	9	Y	23	26	1			10
05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5
06	6570	X	5127	-0-	-1443	-0-	5107	3	20	9	Y	18	13	1			10
07	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	5616	3	21	9	Y	19	26	1			3
*08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	6084	6064	3	20	9	Y	18	13	1			8
09	DLQ G-10		5591	-0-	5591	11675	5571	3	20	9	Y	18	13	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
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3387	3	24	9	Y	22	15	1			12
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	29	1			4
*08	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3174	3	22	9	Y	20	15	1			9
09	DLQ G-10		3623	-0-	3623	6819	3601	3	22	9	Y	20	14	1			15

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
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	67	69	1			14
							74	9									
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	136	1	3392	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
06	3630	X	2711	-0-	-919	-0-	106	1	2533	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	3	Y	68	69	1			12
							75	9									
*08	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	177	1	4313	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ G-10		4419	-0-	4419	8971	169	1	4184	3	Y	60	60	1			12
							66	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
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	235	1	5805	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
*08	DLQ G-10		6074	-0-	6074	6074	237	1	5769	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
09	DLQ G-10		5970	-0-	5970	12044	229	1	5669	3	Y	65	65	1			13
							72	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
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	72	1	1856	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
*08	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	85	1	2075	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4281	78	1	1944	3	Y	47	47	1			9
							52	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
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
05	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	82	1	2037	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	122	1	2989	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
*08	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	117	1	2848	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5811	109	1	2680	3	Y	26	26	1			5
							29	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
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	86	1	4381	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	97	1	4698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	122	1	5896	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	118	1	4949	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	112	1	4672	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	DLQ	G-10	3500	-0-	3500	3500	79	1	3411	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	6316	67	1	2740	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2883	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2776	3	19	9	Y	17	12	1			12
07	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2533	3	20	9	Y	18	23	1			7
*08	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1748	3	21	9	Y	19	12	1			14
09	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	4269	2478	3	22	9	Y	20	24	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	49	1			15
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2963	3	55	9	Y	50	49	1			16
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2581	3	42	9	Y	38	26	1			28
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2598	3	43	9	Y	39	51	1			16
*08	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	2634	2588	3	46	9	Y	42	27	1			31
09	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	4975	2294	3	47	9	Y	43	53	1			21

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

04	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	127	1	3253	3	Y	66	68	1			14
							73	9									
05	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	142	1	3402	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	64	60	1			13
							70	9									
07	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	133	1	3274	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
*08	DLQ	G-10	3823	-0-	3823	3823	149	1	3612	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ	G-10	3976	-0-	3976	7799	152	1	3759	3	Y	59	59	1			12
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	53	1	1365	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	56	1	1386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425	55	1	1359	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	2779	52	1	1290	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	119	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	115	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	3731	-0-	3731	3731	147	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	6820	120	1	2969	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	49	1	2468	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	58	1	2436	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	50	1	2378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2624	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	2250	50	1	2189	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	4498	53	1	2184	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2963	3	Y	-0-					-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	60	1	2979	3	Y	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	2842	64	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2715	-0-	2715	5557	64	1	2651	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	22	1	1094	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*02	952	N	923	-0-	-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	867	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	19	1	810	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*05	1023	N	648	-0-	-375	-0-	14	1	594	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*06	900	N	517	-0-	-383	-0-	9	1	469	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*07	899	N	501	-0-	-398	-0-	10	1	433	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
*08	DLQ G-10		467	-0-	467	467	10	1	417	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
09	DLQ G-10		428	-0-	428	895	9	1	380	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

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
*01	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	55	1	2807	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	3164	X	2623	-0-	-541	-0-	52	1	2554	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	58	1	2836	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	3390	X	2750	-0-	-640	-0-	64	1	2672	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	59	1	2488	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	67	1	2911	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5922	69	1	2847	3	Y	13	13	1			1
							14	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
*01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	19	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	20	1	992	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	22	1	924	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	20	1	864	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	992	N	947	-0-	-45	-0-	22	1	916	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	23	1	993	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2027	24	1	975	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 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
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	46	1	1918	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	2449	N	1823	-0-	-626	-0-	43	1	1729	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	39	1	2027	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	41	1	1741	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
*08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	44	1	1889	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ G-10		1995	-0-	1995	3978	46	1	1899	3	Y	45	45	1			5
							50	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
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	77	1	3172	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	56	1	2962	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	58	1	2434	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
*08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	60	1	2621	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5650	69	1	2832	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

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
*01	713	N	569	-0-	-144	-0-	10	1	514	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	620	N	540	-0-	-80	-0-	12	1	495	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*07	620	N	618	-0-	-2	-0-	13	1	555	3	Y	45	44	1			4
							50	9									
*08	DLQ G-10		609	-0-	609	609	13	1	563	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		592	-0-	592	1201	13	1	546	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	42	1	2054	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
*05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	45	1	1914	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
*06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	44	1	2093	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	55	1	2320	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
*08	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	53	1	2295	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
09	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4683	54	1	2232	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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

*01	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	41	1	2066	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	2072	X	1882	-0-	-190	-0-	37	1	1806	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*03	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	39	1	1921	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	2070	X	1840	-0-	-230	-0-	42	1	1764	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	37	1	1579	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	45	1	2171	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
*08	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	45	1	1967	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4180	50	1	2067	3	Y	23	23	1			3
							25	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
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	62	64	1			6
							68	9									
*05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	43	1	1829	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	42	1	2023	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	93	90	1			9
							102	9									
*08	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	46	1	1999	3	Y	62	64	1			7
							68	9									
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4156	47	1	1929	3	Y	61	61	1			7
							67	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
*01	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	49	1	2387	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
*08	DLQ	G-10	2712	-0-	2712	2712	60	1	2593	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ	G-10	2699	-0-	2699	5411	63	1	2578	3	Y	53	53	1			6
							58	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
04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	2986	3	21	9	N	19	19	1			6
05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6
06	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3095	3	17	9	N	15	10	1			11
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3219	3	17	9	N	15	20	1			6
*08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3231	3	19	9	N	17	11	1			12
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2931	3	19	9	N	17	21	1			8

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4219	3	53	9	Y	48	48	1			15
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	48	1			15
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4060	3	41	9	Y	37	25	1			27
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4037	3	43	9	Y	39	50	1			16
*08	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	4205	4161	3	44	9	Y	40	26	1			30
09	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	8133	3882	3	46	9	Y	42	51	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	35	1	1779	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-	31	1	1511	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*03	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	31	1	1541	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	37	1	1523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*05	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	33	1	1382	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1582	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	37	1	1597	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3266	38	1	1559	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	223	1	5738	3	Y	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	102	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4166	-0-	4166	6758	162	1	4004	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					134
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					134
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					134
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13	121	1			26
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					28
09	1080	N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BOWLES ENERGY, INC. 084097

VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	250 25	1 9	691	2	N	23	156	1	1	8	77
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	656	2	24	9	N	22	1	8			118
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1012	2	76	9	N	69	2	8			185
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	694	2	48	9	N	44	169	1	4	8	56
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					86

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600

MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	566	2	21	9	N	19					253
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13					266
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					274
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	550	2	2	9	N	2					276
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					287
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					287

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

04	6300	X	3526	-0-	-2774	-0-	3474	3	52	9	Y	47					60
05	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72
06	3540	X	3029	-0-	-511	-0-	3001	3	28	9	Y	25	71	1			26
07	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	2370	3	47	9	Y	43					69
08	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	Y	5					74
09	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2634	3	29	9	Y	26	69	1			31

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

04	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	3	8	9	Y	7					44
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	494	3	8	9	Y	7					52
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	461	3	12	9	Y	11					63
08	930	N	405	-0-	-525	-0-	398	3	7	9	Y	6					69
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					70

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

04	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	848	3	15	9	Y	14					96
05	3193	X	330	-0-	-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	Y	15					114
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2494	3	26	9	Y	24					138
08	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1721	3	15	9	Y	14					152
09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	1703	3	3	9	Y	3					155

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					229
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	N	6					235
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	N	5					240
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					240
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					240
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					240

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	Y	71					90
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	476	3	20	9	Y	18					108
06	750	N	566	-0-	-184	-0-	524	3	42	9	Y	38	107	1			39
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	544	3	70	9	Y	64					103
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8					111
09	570	N	332	-0-	-238	-0-	288	3	44	9	Y	40	104	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2809	3	22	9	Y	20					221
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	3	29	9	Y	26					247
06	2490	N	1670	-0-	-820	-0-	1653	3	17	9	Y	15	101	1			161
07	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	2074	3	65	9	Y	59					220
08	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-	2118	3	17	9	Y	15					235
09	3090	X	2117	-0-	-973	-0-	2103	3	14	9	Y	13					248

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	753	-0-	-987	-0-	731	3	22	9	N	20	182	1			170
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	595	3	22	9	N	20					215
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	687	3	30	9	N	27					242
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	616	3	209	9	N	190	176	1			256
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					256

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					105
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135
06	1050	N	676	-0-	-374	-0-	676	3			N	-0-					135
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					135
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	646	3	89	9	N	81	178	1			38
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	652	3	35	9	N	32					70

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					145
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					145
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	3			N	-0-					145
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	852	3	74	9	N	67					212
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	N	12	182	1			42
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	3	14	9	N	13					55

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
04	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1006	3	6	9	N	5					35
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	787	3	6	9	N	5					41
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	932	3	10	9	N	9					50
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	679	3	6	9	N	5					55
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	3	1	9	N	1					56

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
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	14					148
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	67	1			108
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	642	3	43	9	Y	39					147
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	3	10	9	Y	9					156
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10					166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2424	-0-	-456	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	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
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5005	-0-	1905	1905	5005	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3950	-0-	850	2755	3950	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3637	-0-	637	3392	3637	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 26				WELL #: 2	RRCID -> 076147	COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8442 - 9653						
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PRIESTLY-HOLMES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076483	COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8400 - 9095						
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
	CGU 25				WELL #: 2	RRCID -> 076947	COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8399 - 9626						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 3	RRCID -> 078423	COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8364 - 9584						
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
	CGU 22				WELL #: 2	RRCID -> 078945	COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8446 - 9596						
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
	CGU 20				WELL #: 4	RRCID -> 079063	COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8559 - 9556						
04	2649	N	2263	-0-	-386	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1096	-0-	-671	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
*09	2831	N	2759	-0-	-72	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		650	-0-	650	733	650	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		791	-0-	791	1524	791	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-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
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	490	3088	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3498	-0-	398	888	3498	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	3800	-0-	-888	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	4380	X	2574	-0-	-1806	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3409	-0-	-528	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	3242	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
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	3	36	9	N	33	17	1			44
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2292	3	72	9	N	65	62	1			49
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2346	3	63	9	N	57	86	1			20
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2339	3	63	9	N	57	47	1	1	8	29
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1799	3	59	9	N	54	44	1			39

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1560	-0-	-270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2787	3	32	9	Y	29	27	1			9
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2850	3	22	9	Y	20	25	1			5
07	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2530	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	3193	X	2109	-0-	-1084	-0-	2092	3	17	9	Y	15	18	1			3
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	2300	3	17	9	Y	15	10	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1694	3	8	9	Y	7	16	1			6
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	3	20	9	Y	18	14	1			10
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	16	1			16
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	15	1			15
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	17	1			9

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3278	-0-	-742	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3450	-0-	350	552	3450	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	627	3175	3			N	-0-					-0-
*09	3721	X	3094	-0-	-627	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					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
04	3540	X	2049	-0-	-1491	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1573	-0-	-969	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	3	22	9	Y	20	35	1			11
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14
06	2070	N	244	-0-	-1826	-0-	241	3	3	9	Y	3	10	1			7
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					6
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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
04	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	717	-0-	-993	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1945	-0-	-215	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17	17	1			6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	9	Y	11	13	1			4
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	3	13	9	Y	12	11	1			5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1183	3	11	9	Y	10	10	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2420	3	20	9	Y	18	14	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1833	3	22	9	Y	20	20	1			7
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3	20	9	Y	18	19	1			6
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			7
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	3	17	9	Y	15	18	1			4
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1993	3	19	9	Y	17	17	1			4
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2003	3	18	9	Y	16	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	2	1			2

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

04	1200	N	706	-0-	-494	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

04	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9408	-0-	6408	6408	9408	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	5593	2285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1316	-0-	-1784	3809	1316	3			N	-0-					-0-
*09	4971	X	1162	-0-	-3809	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	539	-0-	-1681	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1922	-0-	-628	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			N	-0-					-0-
*09	2923	N	2472	-0-	-451	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	239	-0-	-1111	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	3000	N	4280	-0-	1280	3735	4280	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-
06	9728	X	3821	-0-	-5907	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

04	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1819	-0-	-1181	1000	1819	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	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
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	2991	-0-	-1535	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	840	X	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	868	X	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	2369	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
04	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1641	-0-	-639	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	1980	N	111	-0-	-1869	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	677	3677	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2967	-0-	-133	544	2967	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2705	-0-	-395	149	2705	3			N	-0-					-0-
*09	2158	X	2009	-0-	-149	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	838	-0-	-2882	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1401	-0-	-2199	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4028	-0-	928	1357	4028	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	1905	3648	3			N	-0-					-0-
*09	4803	X	2898	-0-	-1905	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	847	-0-	-1463	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	N	2394	-0-	-536	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	209	-0-	-871	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	632	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	581	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	Y	8	7	1			2
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	7	1			6

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
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	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
04	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1217	-0-	-703	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3780	X	2235	-0-	-1545	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	531	-0-	-3249	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

04	5917	X	3255	-0-	-2662	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	328	-0-	-974	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	687	-0-	-1023	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			N	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
*09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1247	-0-	-463	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	475	-0-	-1323	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	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
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1488	3	18	9	Y	16	14	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1470	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1291	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1550	N	954	-0-	-596	-0-	945	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	1470	N	758	-0-	-712	-0-	754	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
04	1590	N	709	-0-	-881	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	527	X	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	25	1			11
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28
06	1320	N	886	-0-	-434	-0-	875	3	11	9	Y	10	20	1			18
07	1364	N	160	-0-	-1204	-0-	159	3	1	9	Y	1	16	1			3
08	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	166	3	2	9	Y	2					5
09	900	N	238	-0-	-662	-0-	237	3	1	9	Y	1					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3567	3	42	9	Y	38	33	1			12
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2778	3	21	9	Y	19	25	1			5
07	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3215	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3174	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2592	3	19	9	Y	17	13	1			9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	2533	-0-	-5087	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	2384	-0-	-5236	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN 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
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	3	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	10	1			3
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3435	3	28	9	Y	25	20	1			8
08	3026	X	2663	-0-	-363	-0-	2642	3	21	9	Y	19	23	1			4
*09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2012	3	14	9	Y	13	10	1			7

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

04	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2422	-0-	-1453	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2212	-0-	-1663	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

04	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2434	-0-	-56	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	1140	N	300	-0-	-840	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

04	3000	N	3968	-0-	968	3528	3968	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	1566	-0-	-2709	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

04	4050	X	2731	-0-	-1319	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2824	-0-	-1226	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	810	X	92	-0-	-718	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	359	-0-	-602	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	900	N	43	-0-	-857	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5192	-0-	-1588	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	4631	-0-	-2375	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4249	-0-	-941	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1718	3	20	9	Y	18	15	1			6
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1798	X	689	-0-	-1109	-0-	683	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2171	-0-	-1519	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
CGU 7					WELL #: 7	RRCID -> 150201	COMPL. DATE 04/22/1994					TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340			
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 14					WELL #: 7	RRCID -> 150240	COMPL. DATE 05/13/1994					TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502			
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
MCDANIEL, J.A.					WELL #: 4	RRCID -> 150246	COMPL. DATE 03/04/1994					TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712			
04	3000	N	1821	-0-	-1179	3392	1818	3	3	9	Y	3	70	1			2
05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2
06	1591	X	477	-0-	-1114	-0-	477	3			Y	-0-	1	1			1
07	589	X	34	-0-	-555	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
CGU 17					WELL #: 8 T	RRCID -> 150270	COMPL. DATE 05/20/1994					TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538			
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
CGU 29					WELL #: 7	RRCID -> 150524	COMPL. DATE 05/18/1994					TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8674 - 9754			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 22					WELL #: 7-T	RRCID -> 150527	COMPL. DATE 05/22/1994					TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2010	-0-	-1410	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1946	-0-	-1557	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1939	-0-	-1241	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	670	-0-	-1550	-0-	670	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
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4521	-0-	1521	1824	4521	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	433	-0-	-887	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	38	1			1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					2
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2

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
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	3000	N	5185	-0-	2185	2185	5145	3	40	9	Y	36	30	1			9
07	3100	N	1400	-0-	-1700	485	1389	3	11	9	Y	10	16	1			3
08	1587	N	1102	-0-	-485	-0-	1092	3	10	9	Y	9	10	1			2
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4118	3	29	9	Y	26	14	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

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
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	961	N	219	-0-	-742	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	248	-0-	-982	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4040	-0-	940	940	4040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2448	-0-	-652	288	2448	3			N	-0-					-0-
*09	1119	N	831	-0-	-288	-0-	831	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	425	-0-	-1105	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	175	3185	3			Y	-0-					-0-
08	3335	X	3160	-0-	-175	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	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
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	569	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	7	1			2
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6	9	Y	5	4	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1283	3	30	9	Y	27	36	1			15
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	27	1			31
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1283	3	11	9	Y	10	27	1			14
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1275	3	19	9	Y	17					31
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1243	3	7	9	Y	6					37

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1670	3	20	9	Y	18	17	1			7
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	15	1			4
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1687	3	15	9	Y	14	15	1			3
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	3	17	9	Y	15	14	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	693	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	665	3	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1516	-0-	-2234	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					-0-
*09	2918	N	2393	-0-	-525	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1604	-0-	-1396	3955	1604	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	1054	-0-	-3955	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	775	-0-	-455	-0-	775	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
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2101	3	25	9	Y	23	21	1			7
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	2370	N	540	-0-	-1830	-0-	536	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	2201	N	444	-0-	-1757	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2130	X	258	-0-	-1872	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

04	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

04	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	614	-0-	-3076	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	9	1			4
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	Y	19	16	1			7
07	3100	N	19923	-0-	16823	16823	19755	3	168	9	Y	153	117	1			43
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	13723					Y	76	102	1			17
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	10723					Y	-0-	17	1			-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	3	21	9	Y	19	19	1			7
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	3	15	9	Y	14	16	1			4
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1703	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1656	3	17	9	Y	15	14	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

04	18030	X	16375	-0-	-1655	-0-	16189	3	186	9	Y	169	164	1			62
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46
06	17310	X	15394	-0-	-1916	-0-	15239	3	155	9	Y	141	133	1			54
07	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	16983	3	143	9	Y	130	147	1			37
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17564	3	160	9	Y	145	149	1			33
*09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18528	3	171	9	Y	155	147	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1086	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1054	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1066	3	9	9	Y	8	10	1			2
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1000	3	9	9	Y	8	8	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	9	1			1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1688	3	14	9	Y	13	11	1			3
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	3	14	9	Y	13	9	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6425	-0-	3325	3325	6425	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1154	-0-	-1946	1379	1154	3			N	-0-					-0-
*09	2264	N	885	-0-	-1379	-0-	885	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	3	11	9	Y	10	8	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	574	-0-	-2126	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	146	-0-	-2644	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1229	3	7	9	Y	6	13	1			2
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	3	4	9	Y	4					6
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	3	11	9	Y	10	7	1			9
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	Y	5	8	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1393	-0-	-1149	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	709	-0-	-1585	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	552	-0-	-408	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	744	X	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	930	N	134	-0-	-796	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	961	N	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3799	-0-	-1241	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

04	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	20	-0-	-2320	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	778	-0-	-1892	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	110	-0-	-2122	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	3	121	9	Y	110	160	1			38
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144
06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2651	3	109	9	Y	99	147	1			96
07	3038	X	2349	-0-	-689	-0-	2330	3	19	9	Y	17					113
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1887	3	64	9	Y	58					171
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1656	3	56	9	Y	51	156	1			66

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4386	-0-	1386	2812	4386	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	3761	-0-	-3855	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1685	-0-	-1945	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1706	-0-	-2045	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2313	-0-	-1438	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	219	-0-	-831	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	293	-0-	-761	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2232	-0-	-1488	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5328	-0-	2228	2228	5328	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2952	-0-	-148	2080	2952	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1238	-0-	-1762	318	1238	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

04	3420	X	2845	-0-	-575	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

04	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	820	-0-	-680	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

04	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	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
04	990	X	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	990	X	679	-0-	-311	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	407	-0-	-613	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	957	-0-	-1173	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
07	2777	N	2497	-0-	-280	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1937	-0-	-2233	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2172	-0-	-2137	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1991	-0-	-1849	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	826	-0-	-352	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3512	-0-	412	412	3512	3			N	-0-					-0-
*09	2132	N	1720	-0-	-412	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1732	-0-	-938	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2538	-0-	-2	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9702	X	4682	-0-	-5020	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1243	-0-	-1997	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1897	-0-	-1451	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2437	-0-	-323	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2621	-0-	-379	3	2621	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	2315	-0-	-2815	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	440	-0-	-1090	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

04	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2932	-0-	-68	659	2932	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	2866	-0-	-659	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1376	-0-	-1504	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1126	-0-	-1850	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1071	-0-	-1905	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	996	-0-	-1884	-0-	996	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	519	-0-	-2661	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
*09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1376	-0-	-1204	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	750	X	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1274	-0-	-2446	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	494	-0-	-3106	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3589	-0-	-761	-0-	3589	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
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1456	-0-	-2594	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1695	-0-	-2490	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3230	-0-	-640	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

04	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	481	-0-	-1441	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	998	-0-	-952	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	836	-0-	-993	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

04	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4740	-0-	-630	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4214	-0-	-1335	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	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
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	3			N	-0-					-0-
*09	1671	N	1270	-0-	-401	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1887	-0-	-1275	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1228	-0-	-992	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1036	-0-	-1064	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	1953	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
04	2970	X	650	-0-	-2320	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5339	-0-	-1264	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5387	-0-	-1216	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	770	-0-	-1240	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	3	15	9	Y	14	28	1			12
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16
06	3000	N	3509	-0-	509	877	3468	3	41	9	Y	37	33	1			20
07	4435	X	3558	-0-	-877	-0-	3508	3	50	9	Y	45	32	1			33
08	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3099	3	24	9	Y	22	30	1			25
09	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2974	3	20	9	Y	18	28	1			15

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

04	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5091	3	23	9	Y	21	53	1			19
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6042	3	72	9	Y	65	59	1			35
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6315	3	89	9	Y	81	57	1			59
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6335	3	52	9	Y	47	55	1			51
09	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	5850	3	40	9	Y	36	57	1			30

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

04	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1218	-0-	-611	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1052	-0-	-1335	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1789	3	13	9	Y	12	11	1			4
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1749	3	14	9	Y	13	14	1			3
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	Y	8	7	1			4

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

04	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

04	3300	X	1553	-0-	-1747	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1034	-0-	-526	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

04	5400	X	3824	-0-	-1576	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3779	-0-	-541	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2573	-0-	-2917	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4441	-0-	-1232	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2019	-0-	-2181	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3273	-0-	-387	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1899	3	10	9	Y	9					23
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14
06	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1825	3	11	9	Y	10	20	1			4
07	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1418	3	4	9	Y	4					8
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1717	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1731	3	6	9	Y	5	10	1			7

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2251	-0-	-479	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4914	-0-	-636	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1147	-0-	-3593	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3265	-0-	-1819	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
*09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			8
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1221	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1440	X	598	-0-	-842	-0-	594	3	4	9	Y	4	11	1			3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

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
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	25	1			10
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2427	3	29	9	Y	26	25	1			14
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2512	3	36	9	Y	33	23	1			24
08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2501	3	20	9	Y	18	22	1			20
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2365	3	17	9	Y	15	23	1			12

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	106	-0-	-3044	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	776	-0-	-255	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1656	-0-	-294	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3480	-0-	-3420	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	3632	-0-	-3498	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	3633	-0-	-3497	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	4199	-0-	-2701	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	Y	15	13	1			8
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1398	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1230	3	10	9	Y	9	12	1			10
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	3	9	9	Y	8	11	1			7

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	63	-0-	-2367	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12778	3	149	9	Y	135	90	1			50
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8791	3	90	9	Y	82	78	1			31
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7448	3	63	9	Y	57	72	1			16
08	13361	X	7596	-0-	-5765	-0-	7528	3	68	9	Y	62	64	1			14
09	12930	X	7641	-0-	-5289	-0-	7571	3	70	9	Y	64	61	1			17

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

04	7800	X	5094	-0-	-2706	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4949	-0-	-1051	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	5550	X	4714	-0-	-836	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5263	-0-	-227	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3051	-0-	51	208	3051	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4041	-0-	941	1149	4041	3			Y	-0-					-0-
08	5175	X	4026	-0-	-1149	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4654	-0-	1554	1647	4654	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3585	-0-	485	2132	3585	3			N	-0-					-0-
*09	4769	X	2637	-0-	-2132	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1517	-0-	-1903	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	3822	-0-	-1638	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5655	-0-	-793	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5373	-0-	-1075	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5042	-0-	-1198	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9309	-0-	6309	11886	9309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-
06	28524	X	12009	-0-	-16515	-0-	12009	3			N	-0-					-0-
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	843	-0-	-717	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	938	-0-	-767	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	840	N	147	-0-	-693	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4889	-0-	-722	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
*09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
*09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6344	-0-	-383	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4363	3	70	9	Y	64	84	1			36
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4404	3	57	9	Y	52	69	1			80
07	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4448	3	28	9	Y	25	70	1			35
08	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4439	3	48	9	Y	44					79
09	4470	X	2924	-0-	-1546	-0-	2913	3	11	9	Y	10					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					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	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2148	-0-	-506	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6983	-0-	-240	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	6441	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
*09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	682	-0-	-608	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	718	-0-	-572	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

04	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3626	-0-	-754	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	7680	X	5152	-0-	-2528	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	6583	-0-	-1725	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
*09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	1470	X	266	-0-	-1204	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	2579	-0-	-10441	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	3311	-0-	-9289	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	5256	-0-	-5604	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	390	-0-	-6089	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	713	-0-	-4537	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	1650	N	1081	-0-	-569	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	415	-0-	-1235	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	363	-0-	-753	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	3			N	-0-					-0-
*09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	40536	3			N	-0-					-0-
05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	3			N	-0-					-0-
06	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	45812	3			N	-0-					-0-
07	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	39216	3			N	-0-					-0-
08	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	3			N	-0-					-0-
*09	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

04	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2494	3	30	9	Y	27	26	1			8
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	Y	32	42	1			8
07	3596	X	2783	-0-	-813	-0-	2760	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5528	3	44	9	Y	40	38	1			9
*09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5512	3	40	9	Y	36	26	1			19

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
*09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

04	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

04	5010	X	3880	-0-	-1130	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	Y	20	27	1			7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	3	19	9	Y	17	28	1			16
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					17
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5					22
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	20	1			8

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	3	56	9	Y	51	183	1			78
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2418	3	474	9	Y	431	342	1			222
07	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2539	3	29	9	Y	26					248
08	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	2455	3	204	9	Y	185					433
09	2700	N	1991	-0-	-709	-0-	1934	3	57	9	Y	52					485

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
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	858	-0-	-642	-0-	858	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13152	-0-	13152	19875	13152	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12248	-0-	12248	32123	12248	3			N	-0-					-0-
08	43997	X	11874	-0-	-32123	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
*09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	3			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
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
04	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	772	3	6	9	Y	5	8	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13	10	1			4
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	Y	17	17	1			4
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	3	12	9	Y	11	9	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	48	-0-	-3792	-0-	48	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	Y	42	34	1			11
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	3	39	9	Y	35	34	1			12
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4023	3	33	9	Y	30	35	1			7
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4621	3	32	9	Y	29	21	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	10206	-0-	7206	7206	10206	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8271	-0-	5271	22749	8271	3			N	-0-					-0-
07	30044	X	7295	-0-	-22749	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1749	3	21	9	Y	19	16	1			6
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2996	3	22	9	Y	20	21	1			5
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3399	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2618	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1919	3	14	9	Y	13	10	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3484	3	41	9	Y	37	34	1			11
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3372	3	26	9	Y	24	28	1			6
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3517	3	28	9	Y	25	23	1			8
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	3	33	9	Y	30	31	1			7
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3665	3	25	9	Y	23	18	1			12

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
*09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3214	3	39	9	Y	35	31	1			11
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	3190	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3658	X	3060	-0-	-598	-0-	3037	3	23	9	Y	21	20	1			7
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2960	3	24	9	Y	22	24	1			5
09	3240	X	3006	-0-	-234	-0-	2985	3	21	9	Y	19	14	1			10

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	47	-0-	-3642	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2041	-0-	-1559	-0-	2041	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
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	293	-0-	-1660	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	7	1			1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1643	N	975	-0-	-668	-0-	965	3	10	9	Y	9	7	1			2
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22	18	1			6

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
04	6900	X	4023	-0-	-2877	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4661	-0-	-2209	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
*09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	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
04	3000	N	3862	-0-	862	862	3841	3	21	9	Y	19					32
05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42
06	3000	N	5113	-0-	2113	5706	5085	3	28	9	Y	25	57	1			10
07	9375	X	3669	-0-	-5706	-0-	3657	3	12	9	Y	11					21
08	5828	X	3483	-0-	-2345	-0-	3455	3	28	9	Y	25	23	1			23
09	5640	X	2780	-0-	-2860	-0-	2769	3	11	9	Y	10	20	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

04	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	2312	3	43	9	N	39	31	1			60
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3973	3	121	9	N	110	106	1			83
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3430	3	97	9	N	88	140	1			31
08	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2698	3	76	9	N	69	64	1			36
09	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	3565	3	112	9	N	102	64	1			74

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

04	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3490	-0-	-1850	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4985	-0-	-533	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3072	-0-	-28	148	3072	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3076	-0-	76	224	3076	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
*09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	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
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3611	-0-	-977	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9794	3	113	9	Y	103	101	1			38
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9857	3	100	9	Y	91	85	1			35
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10102	3	86	9	Y	78	91	1			22
08	10199	X	10112	-0-	-87	-0-	10021	3	91	9	Y	83	86	1			19
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	9343	3	84	9	Y	76	75	1			20

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	1906	3	32	9	N	29	15	1			40
05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
06	2490	X	44	-0-	-2446	-0-	42	3	2	9	N	2	14	1			2
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	49	3	1	9	N	1	3	1			-0-
08	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	51	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1950	X	45	-0-	-1905	-0-	44	3	1	9	N	1	1	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

04	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	1049	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	3	18	9	Y	16	15	1			4
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2042	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	1726	3	12	9	Y	11	9	1			6

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3028	3	35	9	Y	32	29	1			10
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3195	3	25	9	Y	23	21	1			8
08	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3118	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	3005	3	21	9	Y	19	14	1			10

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

04	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10	22	1			9
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2428	3	29	9	Y	26	23	1			14
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	Y	30	22	1			22
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2301	3	19	9	Y	17	20	1			19
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2261	3	14	9	Y	13	21	1			11

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

04	4920	X	1754	-0-	-3166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	897	-0-	-3273	-0-	897	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	2587	-0-	-2153	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6843	-0-	-690	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6589	-0-	-491	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6022	-0-	-54	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4173	-0-	-1137	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2342	-0-	-1348	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2137	-0-	-1553	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2253	-0-	-1560	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5043	-0-	-327	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

04	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11823	-0-	-267	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11379	-0-	-531	-0-	11379	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	5983	-0-	-5657	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9525	-0-	-2503	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	7411	-0-	-4617	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	3629	-0-	-3991	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

04	14160	X	13518	-0-	-642	-0-	13363	3	155	9	Y	141	138	1			52
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38
06	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	13072	3	134	9	Y	122	113	1			47
07	14353	X	13648	-0-	-705	-0-	13534	3	114	9	Y	104	121	1			30
08	13795	X	13504	-0-	-291	-0-	13383	3	121	9	Y	110	115	1			25
*09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13231	3	121	9	Y	110	106	1			29

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
*09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

04	5520	X	89	-0-	-5431	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	4221	-0-	-3489	-0-	4173	3	48	9	Y	44	43	1			16
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14
06	7140	X	3887	-0-	-3253	-0-	3847	3	40	9	Y	36	36	1			14
07	6882	X	5288	-0-	-1594	-0-	5254	3	34	9	Y	31	36	1			9
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10698	3	97	9	Y	88	77	1			20
*09	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8516	3	80	9	Y	73	74	1			19

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5861	-0-	-979	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
*09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2097	-0-	-663	-0-	2075	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	3	13	9	Y	12	16	1			3
07	3100	N	3158	-0-	58	58	3133	3	25	9	Y	23	18	1			8
08	3028	X	2970	-0-	-58	-0-	2947	3	23	9	Y	21	24	1			5
*09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	Y	17	13	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4363	-0-	-707	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4026	-0-	-924	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3935	-0-	-415	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2381	-0-	-1579	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

04	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6686	3	78	9	Y	71	72	1			26
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	6067	3	62	9	Y	56	54	1			22
07	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6072	3	51	9	Y	46	55	1			13
08	7781	X	6231	-0-	-1550	-0-	6174	3	57	9	Y	52	53	1			12
09	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5301	3	50	9	Y	45	45	1			12

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2968	-0-	-692	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6170	-0-	-1060	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6854	-0-	-46	-0-	6854	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4024	-0-	-936	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

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
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
*09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	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
04	9420	X	8767	-0-	-653	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8470	-0-	-582	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	8541	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
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	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
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	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
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	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
04	3240	X	698	-0-	-2542	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	5	-0-	-2485	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	58	-0-	-2515	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	217	-0-	-2077	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	690	X	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3515	-0-	-715	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

04	3000	N	5365	-0-	2365	2365	5365	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6855	-0-	3855	11154	6855	3			N	-0-					-0-
07	17996	X	6842	-0-	-11154	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
*09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

04	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5617	-0-	-533	-0-	5617	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3467	-0-	467	467	3467	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3901	-0-	801	1268	3901	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1455	3287	3			N	-0-					-0-
*09	2736	X	1281	-0-	-1455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

04	6570	X	6182	-0-	-388	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5234	-0-	-1152	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2379	-0-	-1310	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6424	3	74	9	Y	67	59	1			21
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6750	3	52	9	Y	47	59	1			12
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7160	3	56	9	Y	51	46	1			17
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7053	3	58	9	Y	53	58	1			12
*09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	3	47	9	Y	43	32	1			23

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	3727	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
04	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7012	-0-	-818	-0-	7012	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4889	3	55	9	Y	50	49	1			19
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14
06	5100	X	2123	-0-	-2977	-0-	2103	3	20	9	Y	18	25	1			7
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5905	3	50	9	Y	45	39	1			13
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5160	3	45	9	Y	41	44	1			10
09	4950	X	4472	-0-	-478	-0-	4431	3	41	9	Y	37	37	1			10

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	14855	-0-	-895	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	15261	-0-	-735	-0-	15261	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	15199	-0-	-611	-0-	15199	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14772	-0-	-378	-0-	14772	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4935	-0-	-435	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
*09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7837	-0-	-1103	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7989	-0-	-201	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	7284	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11635	3	134	9	Y	122	119	1			45
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11565	3	118	9	Y	107	100	1			41
07	12152	X	11683	-0-	-469	-0-	11585	3	98	9	Y	89	105	1			25
08	12028	X	11380	-0-	-648	-0-	11278	3	102	9	Y	93	97	1			21
09	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	10645	3	99	9	Y	90	87	1			24

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

04	12900	X	12369	-0-	-531	-0-	12157	3	212	9	N	193	116	1			273
05	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276
06	12840	X	12335	-0-	-505	-0-	11948	3	387	9	N	352	363	1			265
07	13268	X	12537	-0-	-731	-0-	12204	3	333	9	N	303	462	1			106
08	13082	X	12347	-0-	-735	-0-	12017	3	330	9	N	300	251	1			155
09	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11019	3	348	9	N	316	243	1			228

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

04	7920	X	6981	-0-	-939	-0-	6900	3	81	9	N	74	71	1			27
05	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7019	3	72	9	N	65	55	1			25
07	7223	X	6918	-0-	-305	-0-	6861	3	57	9	N	52	62	1			15
08	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6669	3	61	9	N	55	57	1			13
09	7080	X	6410	-0-	-670	-0-	6352	3	58	9	N	53	52	1			14

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

04	7170	X	7027	-0-	-143	-0-	6947	3	80	9	Y	73	71	1			27
05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7470	3	77	9	Y	70	63	1			27
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7487	3	63	9	Y	57	68	1			16
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7124	3	65	9	Y	59	62	1			13
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6786	3	63	9	Y	57	55	1			15

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

04	15600	X	13535	-0-	-2065	-0-	13462	3	73	9	Y	66					163
05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102
06	15090	X	13105	-0-	-1985	-0-	13036	3	69	9	Y	63	139	1			26
07	15593	X	13248	-0-	-2345	-0-	13203	3	45	9	Y	41					67
08	14260	X	13144	-0-	-1116	-0-	13039	3	105	9	Y	95	74	1			88
09	13530	X	12240	-0-	-1290	-0-	12196	3	44	9	Y	40	74	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12038	3	65	9	Y	59					145
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	11903	3	64	9	Y	58	126	1			24
07	14229	X	12006	-0-	-2223	-0-	11965	3	41	9	Y	37					61
08	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11748	3	94	9	Y	85	67	1			79
09	12150	X	11168	-0-	-982	-0-	11127	3	41	9	Y	37	67	1			49

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY 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
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	3	19	9	N	17	20	1			8
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	3	24	9	N	22	23	1			7
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	N	12	13	1			6
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11	12	1			5
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	8	1			6
*07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	849	3	12	9	N	11	11	1			6
*08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	3	11	9	N	10	12	1			5

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1326	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

04	1440	N	999	-0-	-441	-0-	26	1	927	3	Y	42	36	1			10
							46	9									
05	1488	N	37	-0-	-1451	-0-	1	3	36	9	Y	33	36	1			7
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
09	2100	N	1329	-0-	-771	-0-	36	1	1275	3	Y	16	17	1			3
							18	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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	40	34	1			9
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	32	34	1			7
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	36	30	1			13
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	32	36	1			9
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	38	1			8

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

04	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	3	N	-0-					-0-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*07	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*08	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*07	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
*08	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3485	-0-	-535	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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 #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*07	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

04	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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 #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	507	-0-	-693	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*07	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	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 #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	256	-0-	-271	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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 #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3112	-0-	-691	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	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
04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	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
04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2036	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
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	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
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 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
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	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
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	3526	-0-	-896	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	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
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	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
04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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 #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*07	1333	X	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*07	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*08	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4051	3	11	9	Y	10	7	1			3
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3561	3	13	9	Y	12	9	1			6
*01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
*02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
*03	4185	X	2926	-0-	-1259	-0-	2915	3	11	9	Y	10	11	1			5
*04	4050	X	2700	-0-	-1350	-0-	2688	3	12	9	Y	11	12	1			4
*05	3565	X	2349	-0-	-1216	-0-	2339	3	10	9	Y	9	9	1			4
*06	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
*07	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2648	3	14	9	Y	13	13	1			7
*08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2774	3	14	9	Y	13	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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 #: 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
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

*10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2823	3	29	9	Y	26	31	1			12
*11	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2510	3	39	9	Y	35	35	1			12
*12	2759	N	2107	-0-	-652	-0-	2104	3	3	9	Y	3	13	1			2
*01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

04	2520	X	485	-0-	-2035	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	1225	-0-	-1295	-0-	51	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	3	N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	3	N	-0-					-0-
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2529	3	9	9	Y	8	10	1			4
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	3	13	9	Y	12	12	1			4
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	3	9	9	Y	8	8	1			4
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	3	10	9	Y	9	8	1			4
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2250	3	18	9	Y	16	18	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	264	-0-	-790	-0-	253	3	11	9	Y	10	5	1			5
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	12	1			6
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			5
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	3	14	9	Y	13	13	1			5
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	3	12	9	Y	11	9	1			6
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	12	1			6
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12	13	1			6

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1381	3	9	9	Y	8	4	1			4
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	3	12	9	Y	11	12	1			6
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	3	10	9	Y	9	10	1			4
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	3	15	9	Y	14	10	1			8
*07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1355	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*10	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1808	3	21	9	Y	19	23	1			9
*11	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1747	3	29	9	Y	26	26	1			9
*12	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1047	3	4	9	Y	4	11	1			2
*01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3	4	1			1
*05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	Y	2	2	1			1

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	694	-0-	-360	-0-	690	3	4	9	Y	4	5	1			2
*11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	562	3	7	9	Y	6	6	1			2
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	3	1			1
*01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

04	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		474	-0-	474	474	451	3	23	9	Y	21	11	1			10
*04	14B2 EXT		1495	-0-	1495	1969	1467	3	28	9	Y	25	26	1			9
*05	14B2 EXT		1444	-0-	1444	3413	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
*06	14B2 EXT		893	-0-	893	4306	854	3	39	9	Y	35	23	1			20
*07	14B2 EXT		948	-0-	948	5254	902	3	46	9	Y	42	40	1			22
*08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
09	1500	X	704	-0-	-796	-0-	660	3	44	9	Y	40	45	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

*10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1254	3	18	9	Y	16	19	1			7
*11	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1535	3	30	9	Y	27	25	1			9
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1894	3	33	9	Y	30	24	1			15
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1874	3	39	9	Y	35	36	1			14
*02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1675	3	36	9	Y	33	31	1			16
*03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1825	3	31	9	Y	28	30	1			14
*04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1786	3	35	9	Y	32	34	1			12
*05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
*06	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	1759	3	21	9	Y	19	19	1			11
*07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	18	1			7
*08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1738	3	15	9	Y	14	15	1			7

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	Y	21	25	1			10
*11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1451	3	31	9	Y	28	29	1			9
*12	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1285	3	26	9	Y	24	21	1			12
*01	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1295	3	28	9	Y	25	27	1			10
*02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			12
*03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1270	3	23	9	Y	21	23	1			10
*04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1207	3	28	9	Y	25	26	1			9
*05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1230	3	20	9	Y	18	19	1			8
*06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
*07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	Y	12	14	1			6

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2664	3	57	9	Y	52	28	1			25
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2066	3	51	9	Y	46	48	1			23
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1804	3	56	9	Y	51	55	1			19
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1812	3	45	9	Y	41	42	1			18
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	Y	23	27	1			14
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	Y	3	15	1			2
*08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	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
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2789	3	20	9	Y	18	18	1			10
*08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	3000	N	2510	-0-	-490	633	2490	3	20	9	Y	18	20	1			9

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

04	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1430	-0-	-820	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2294	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
*10	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
*01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	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
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	336	-0-	-1927	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	537	-0-	-1850	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	366	-0-	-1164	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
*08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	Y	8	7	1			3
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2289	3	13	9	Y	12	9	1			6
*01	2666	N	1966	-0-	-700	-0-	1949	3	17	9	Y	15	15	1			6
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	3	15	9	Y	14	13	1			7
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2349	3	14	9	Y	13	14	1			5
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2570	3	30	9	Y	27	28	1			14
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
09	2520	N	1653	-0-	-867	-0-	1624	3	29	9	Y	26	30	1			13

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
04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	897	-0-	-603	-0-	897	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
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
04	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3208	-0-	108	258	3208	3			N	-0-					-0-
*08	3245	X	2987	-0-	-258	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	2449	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
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2567	-0-	-853	-0-	2567	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
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2640	-0-	-360	377	2640	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
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	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
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-			-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-			-0-
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	3	N	-0-			-0-
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	57	1	1823	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
*07	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
09	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	968	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

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
*07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-			-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-			-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-			-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-			-0-
*08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-			-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9	Y	10	4	1			6
*07	T. A.		1131	-0-	1131	3620	1106	3	25	9	Y	23	17	1			12
*08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	2460	X	454	-0-	-2006	-0-	430	3	24	9	Y	22	25	1			11

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*08	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2048	-0-	-502	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*07	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

04	330	N	261	-0-	-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*07	2852	N	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*08	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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 #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	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
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
*08	1519	N	407	-0-	-1112	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	509	-0-	-855	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	810	N	541	-0-	-269	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*07	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*08	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	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
04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	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
*10	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	3	4	9	Y	4	3	1			2
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1797	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
*05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
*07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5
*08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	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
*10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1325	3	14	9	Y	13	15	1			6
*11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	887	3	18	9	Y	16	17	1			5
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	3	24	9	Y	22	16	1			11
*01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1277	3	26	9	Y	24	25	1			10
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1122	3	26	9	Y	24	22	1			12
*03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1225	3	21	9	Y	19	21	1			10
*04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	Y	17	19	1			9
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3489	-0-	389	596	3489	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3249	-0-	149	745	3249	3			N	-0-					-0-
*09	4150	X	3405	-0-	-745	-0-	3405	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
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*08	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	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 #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	969	-0-	-829	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	954	-0-	-1446	-0-	954	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
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*08	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4137	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
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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 #: 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
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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
04	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	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
04	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	77	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	44	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1769	3	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	3	N	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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 #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	3			N	-0-					-0-
*07	3005	N	2975	-0-	-30	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

04	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	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 #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
*08	3062	N	2025	-0-	-1037	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	44	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	3	N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	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 #: 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
04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
*07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
*08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-			-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-			-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-			-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-			-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	218	1	1715	3	N	-0-			-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	280	1	1909	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	750	-0-	-960	-0-	92	1	658	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
*07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
*08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
*08	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*07	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	36	1	728	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 #: 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
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	45	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	3	N	-0-					-0-
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-					-0-
*07	4561	X	2822	-0-	-1739	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*08	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	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
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

04	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-
06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

04	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2780	-0-	-100	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

*10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2397	3	6	9	Y	5	6	1			2
*11	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2102	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1698	3	9	9	Y	8	6	1			4
*01	2232 N	1833	-0-	-399	-0-	1823	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

04	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

04	2520 N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	981	-0-	-789	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

04	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1760	-0-	-190	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3		N	-0-			-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
*08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

04	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*07	1953	N	857	-0-	-1096	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*08	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2983	3	7	9	Y	6	8	1			3
*11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2938	3	10	9	Y	9	9	1			3
*12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	Y	6	6	1			3
*01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
*02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
*03	2883	N	2672	-0-	-211	-0-	2666	3	6	9	Y	5	6	1			3
*04	2760	N	2538	-0-	-222	-0-	2531	3	7	9	Y	6	7	1			2
*05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	2580	N	1766	-0-	-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	2635	N	1242	-0-	-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
09	1740	N	1046	-0-	-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2

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
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	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
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*08	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	1824	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
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	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
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2093	3	32	9	Y	29	34	1			13
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	Y	38	38	1			13
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	3	17	9	Y	15	20	1			8
*01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2128	3	15	9	Y	14	16	1			7
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	12	1			9
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	18	1			10
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	3	20	9	Y	18	20	1			9

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	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
*10	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1610	3	12	9	Y	11	13	1			5
*11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1563	3	12	9	Y	11	12	1			4
*12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1548	3	6	9	Y	5	6	1			3
*01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3
*03	775	N	211	-0-	-564	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			2
*04	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
*05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	870	N	101	-0-	-769	-0-	93	3	8	9	Y	7	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*07	1736	X	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	246	-0-	-560	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

04	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	3	N	-0-					-0-
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5089	3	29	9	N	26	31	1			12
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4740	3	33	9	N	30	32	1			10
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4991	3	25	9	N	23	21	1			12
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4875	3	30	9	N	27	28	1			11
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4164	3	30	9	N	27	25	1			13
*03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4877	3	24	9	N	22	24	1			11
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4900	3	21	9	N	19	20	1			8
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4602	3	29	9	N	26	19	1			15
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4209	3	32	9	N	29	29	1			15
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4445	3	31	9	N	28	32	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1799	3	28	9	Y	25	30	1			11
*11	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1711	3	37	9	Y	34	34	1			11
*12	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1829	3	22	9	Y	20	21	1			10
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	3	23	9	Y	21	23	1			8
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	19	1			10
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	3	20	9	Y	18	19	1			9
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2756	3	35	9	Y	32	20	1			19
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2678	3	68	9	Y	62	49	1			32
*08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*07	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	84	1	1332	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	N	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	3	N	-0-			-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
*07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
*08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	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
04	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	143	1	2258	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-			-0-
06	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	75	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	132	1	2835	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1569	-0-	-1004	-0-	76	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	67	1	1342	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
*08	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
*07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
*08	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1331	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1559	3	41	9	Y	37	44	1			17
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1484	3	46	9	Y	42	45	1			14
*12	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	Y	21	24	1			11
*01	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1532	3	26	9	Y	24	25	1			10
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	3	26	9	Y	24	22	1			12
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1515	3	21	9	Y	19	21	1			10
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	3	19	9	Y	17	18	1			7
*06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1492	3	23	9	Y	21	16	1			12
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			12
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*08	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
06	11370	X	9321	-0-	-2049	-0-	9288	3	33	9	Y	30	30	0			10
07	10912	X	9219	-0-	-1693	-0-	9188	3	31	9	Y	28	29	0			9
08	10478	X	8927	-0-	-1551	-0-	8902	3	25	9	Y	23	25	0			7
09	10080	X	6937	-0-	-3143	-0-	6907	3	30	9	Y	27	29	0			5

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*08	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4109	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2080	-0-	-920	89	2080	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	6567	3	7	9	Y	6	4	0			2
07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	6791	3	7	9	Y	6	6	0			2
08	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6657	3	4	9	Y	4	5	0			1
09	6570	X	6390	-0-	-180	-0-	6383	3	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
06	15210	X	13561	-0-	-1649	-0-	13484	3	77	9	N	70	93	0			23
07	15717	X	12365	-0-	-3352	-0-	12301	3	64	9	N	58	63	0			18
08	15531	X	11422	-0-	-4109	-0-	11370	3	52	9	N	47	51	0			14
09	15030	X	9023	-0-	-6007	-0-	8962	3	61	9	N	55	59	0			10

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
06	11520	X	10555	-0-	-965	-0-	10549	3	6	9	N	5	4	0			2
07	11904	X	10019	-0-	-1885	-0-	10012	3	7	9	N	6	6	0			2
08	11904	X	9392	-0-	-2512	-0-	9388	3	4	9	N	4	5	0			1
09	11160	X	8954	-0-	-2206	-0-	8947	3	7	9	N	6	6	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0			11
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8903	3	7	9	Y	6	10	0			2
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8633	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7380	3	4	9	Y	4	4	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0			13
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0			7
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11976	3	17	9	Y	15	17	0			5
07	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11273	3	14	9	Y	13	14	0			4
08	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	12012	3	12	9	Y	11	12	0			3
09	12030	X	11342	-0-	-688	-0-	11328	3	14	9	Y	13	14	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0			13
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0			90
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14701	3	988	9	Y	898	693	0			295
07	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16082	3	966	9	Y	878	901	0			272
08	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	15064	3	781	9	Y	710	774	0			208
*09	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	15131	3	926	9	Y	842	898	0			152

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
*10	19375	X	17136	-0-	-2239	-0-	17110	3	26	9	Y	24	29	1			11
*11	18750	X	17584	-0-	-1166	-0-	17548	3	36	9	Y	33	33	1			11
*12	19065	X	16912	-0-	-2153	-0-	16886	3	26	9	Y	24	23	1			12
*01	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	29	1			11
*02	16352	X	14804	-0-	-1548	-0-	14774	3	30	9	Y	27	25	1			13
*03	18104	X	15953	-0-	-2151	-0-	15928	3	25	9	Y	23	25	1			11
*04	17520	X	15969	-0-	-1551	-0-	15941	3	28	9	Y	25	27	1			9
*05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17338	3	23	9	Y	21	21	1			9
*06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16210	3	33	9	Y	30	21	1			18
*07	16554	X	16074	-0-	-480	-0-	16035	3	39	9	Y	35	35	1			18
*08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1			21
09	16200	X	15100	-0-	-1100	-0-	15063	3	37	9	Y	34	38	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0			23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13
06	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	31925	3	50	9	Y	45	43	0			15
07	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33039	3	47	9	Y	43	45	0			13
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	32350	3	39	9	Y	35	38	0			10
09	31680	X	30502	-0-	-1178	-0-	30455	3	47	9	Y	43	45	0			8

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
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0			10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6
06	10290	X	9194	-0-	-1096	-0-	9169	3	25	9	Y	23	21	0			8
07	10943	X	9123	-0-	-1820	-0-	9086	3	37	9	Y	34	31	0			11
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	9806	3	30	9	Y	27	30	0			8
09	9540	X	9228	-0-	-312	-0-	9192	3	36	9	Y	33	35	0			6

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
*10	25792	X	23141	-0-	-2651	-0-	23129	3	12	9	Y	11	13	1			5
*11	24150	X	22761	-0-	-1389	-0-	22744	3	17	9	Y	15	15	1			5
*12	24893	X	22696	-0-	-2197	-0-	22684	3	12	9	Y	11	10	1			6
*01	24893	X	22177	-0-	-2716	-0-	22164	3	13	9	Y	12	13	1			5
*02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6
*03	22847	X	21782	-0-	-1065	-0-	21770	3	12	9	Y	11	12	1			5
*04	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1			4
*05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4
*06	21450	X	20099	-0-	-1351	-0-	20075	3	24	9	Y	22	13	1			13
*07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	25	1			13
*08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
09	20550	X	19871	-0-	-679	-0-	19843	3	28	9	Y	25	28	1			12

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
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0			5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16183	3	6	9	Y	5	6	0			2
07	16461	X	16296	-0-	-165	-0-	16290	3	6	9	Y	5	5	0			2
08	16027	X	15918	-0-	-109	-0-	15914	3	4	9	Y	4	5	0			1
09	15510	X	15303	-0-	-207	-0-	15297	3	6	9	Y	5	5	0			1

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
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0			10
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11673	3	40	9	Y	36	32	0			12
07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11580	3	39	9	Y	35	36	0			11
08	11408	X	10350	-0-	-1058	-0-	10319	3	31	9	Y	28	31	0			8
09	11040	X	10130	-0-	-910	-0-	10094	3	36	9	Y	33	35	0			6

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0			13
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15126	3	23	9	Y	21	21	0			7
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16040	3	23	9	Y	21	21	0			7
08	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16195	3	19	9	Y	17	19	0			5
*09	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15404	3	23	9	Y	21	22	0			4

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
*10	18104	X	16665	-0-	-1439	-0-	16612	3	53	9	Y	48	57	1			22
*11	17190	X	16045	-0-	-1145	-0-	15981	3	64	9	Y	58	61	1			19
*12	17670	X	17666	-0-	-4	-0-	17622	3	44	9	Y	40	39	1			20
*01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	47	1			18
*02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15790	3	50	9	Y	45	41	1			22
*03	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17669	3	40	9	Y	36	40	1			18
*04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	44	1			15
*05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14
*06	17160	X	16793	-0-	-367	-0-	16761	3	32	9	Y	29	26	1			17
*07	17918	X	16572	-0-	-1346	-0-	16540	3	32	9	Y	29	31	1			15
*08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1			18
*09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16646	3	31	9	Y	28	32	1			14

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
09	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

*10	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23053	3	117	9	N	106	126	1			49
*11	23160	X	22206	-0-	-954	-0-	22050	3	156	9	N	142	144	1			47
*12	23932	X	21736	-0-	-2196	-0-	21622	3	114	9	N	104	98	1			53
*01	23932	X	21216	-0-	-2716	-0-	21088	3	128	9	N	116	122	1			47
*02	20944	X	18843	-0-	-2101	-0-	18714	3	129	9	N	117	108	1			56
*03	23157	X	20406	-0-	-2751	-0-	20300	3	106	9	N	96	105	1			47
*04	22200	X	19341	-0-	-2859	-0-	19221	3	120	9	N	109	116	1			40
*05	21731	X	19894	-0-	-1837	-0-	19800	3	94	9	N	85	88	1			37
*06	20520	X	19114	-0-	-1406	-0-	19009	3	105	9	N	95	76	1			56
*07	20863	X	19650	-0-	-1213	-0-	19538	3	112	9	N	102	105	1			53
*08	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19362	3	111	9	N	101	93	1			61
09	19350	X	18554	-0-	-796	-0-	18444	3	110	9	N	100	112	1			49

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-					-0-
*08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
*09	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-
07	21855	X	18904	-0-	-2951	-0-	18904	3			N	-0-					-0-
*08	21824	X	19382	-0-	-2442	-0-	19382	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	19209	-0-	-741	-0-	19209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	66120	X	33901	-0-	-32219	-0-	33762	3	139	9	Y	126	117	1			23
*05	68324	X	44624	-0-	-23700	-0-	44477	3	147	9	Y	134	138	1			19
*06	66120	X	40098	-0-	-26022	-0-	39945	3	153	9	Y	139	131	1			27
*07	64232	X	21859	-0-	-42373	-0-	21556	3	303	9	Y	275	208	1			94
*08	DLQ G-10		16810	-0-	16810	16810	16474	3	336	9	Y	305	296	1			103
*09	51871	X	35061	-0-	-16810	-0-	34478	3	583	9	Y	530	567	1			66

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2612	N	2388	-0-	-224	-0-	2375	2	13	9	Y	12	56	1			9
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	Y	17					43
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					43
08	3317	X	1724	-0-	-1593	-0-	1724	2			Y	-0-					43
09	2400	X	1488	-0-	-912	-0-	1474	2	14	9	Y	13	47	1			9

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	Y	12	61	1			18
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32
06	2520	X	1549	-0-	-971	-0-	1530	2	19	9	Y	17					49
07	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			Y	-0-					49
08	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			Y	-0-					49
09	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	1596	2	15	9	Y	14	46	1			17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					16
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	1602	2	1	9	Y	1					17
07	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			Y	-0-					17
08	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	2			Y	-0-					17
09	1590	N	817	-0-	-773	-0-	817	2			Y	-0-					17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	940	-0-	-530	-0-	940	2			Y	-0-					20
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1110	2	1	9	Y	1					21
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					21
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					21
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	2	19	9	Y	17	71	1			16
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2952	2	35	9	Y	32					71
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					71
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					71
*09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3676	2	34	9	Y	31	81	1			21

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					5
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					5
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	538	-0-	-302	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							40	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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							34	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	1	1	1			1
							61	3	1	9							
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
							50	3	1	9							
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	16	1	176	2	Y	1					2
							52	3	1	9							
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
							80	3									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	28	20	1			20
							68	3	31	9							
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	27	21	1			26
							56	3	30	9							
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	23	36	1			13
							38	3	25	9							
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-	13	1			-0-
							31	3									
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	23	16	1			16
							112	3	25	9							
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	20	16	1			20
							101	3	22	9							
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	22	1	314	2	Y	18	28	1			10
							56	3	20	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	7	16	1			1
							94	3	8	9							
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	483	2	Y	7	5	1			3
							82	3	8	9							
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	6	5	1			4
							94	3	7	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
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
							38	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1501	2	Y	3	4	1			1
							506	3	3	9							
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							495	3	4	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	Y	4	4	1			1
							439	3	4	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1153	2	Y	25	3	1			23
							392	3	28	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	31	36	1			18
							250	3	34	9							
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	123	1	1450	2	Y	27	17	1			28
							239	3	30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	92	1	943	2	Y	8	9	1			3
							318	3	9	9							
05	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	635	2	Y	9	9	1			3
							210	3	10	9							
06	1320	N	918	-0-	-402	-0-	62	1	637	2	Y	9	9	1			3
							209	3	10	9							
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	21	6	1			18
							399	3	23	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	2	Y	25	29	1			14
							213	3	28	9							
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	22	14	1			22
							216	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1145	2	Y	22	16	1			16
							201	3	24	9							
05	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	72	1	904	2	Y	22	17	1			21
							152	3	24	9							
06	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	74	1	1008	2	Y	12	26	1			7
							177	3	13	9							
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	71	1	946	2	Y	10	15	1			2
							162	3	11	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	Y	10	8	1			4
							189	3	11	9							
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1306	2	Y	11	8	1			7
							213	3	12	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	Y	5	5	1			2
							309	3	6	9							
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	78	1	809	2	Y	5	5	1			2
							269	3	6	9							
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	5	5	1			2
							397	3	6	9							
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	2	Y	20	3	1			19
							375	3	22	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	Y	25	29	1			15
							177	3	28	9							
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	14	1			23
							217	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	123	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
08	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	97	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	Y	10	11	1			4
							397	3	11	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
							423	3	12	9							
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	106	1	1094	2	Y	10	11	1			3
							359	3	11	9							
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	109	1	1122	2	Y	18	8	1			13
							382	3	20	9							
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	111	1	1328	2	Y	18	21	1			10
							205	3	20	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	98	1	1152	2	Y	16	10	1			16
							190	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2045	-0-		-1885	-0-	138	1	1414	2	Y	15	17	1			6
								476	3	17	9							
05	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
								1018	3	19	9							
06	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	268	1	2770	2	Y	17	18	1			5
								910	3	19	9							
07	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	264	1	2710	2	Y	27	12	1			20
								922	3	30	9							
08	4247	X	3245	-0-		-1002	-0-	218	1	2598	2	Y	26	31	1			15
								400	3	29	9							
09	4110	X	2197	-0-		-1913	-0-	147	1	1737	2	Y	24	15	1			24
								287	3	26	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2657	-0-		-403	-0-	155	1	2119	2	Y	11	8	1			8
								371	3	12	9							
05	3162	X	2401	-0-		-761	-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
								322	3	11	9							
06	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	179	1	2461	2	Y	16	17	1			9
								435	3	18	9							
07	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	196	1	2627	2	Y	14	20	1			3
								451	3	15	9							
08	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	240	1	2956	2	Y	12	10	1			5
								502	3	13	9							
*09	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	199	1	2679	2	Y	14	10	1			9
								438	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	208	1	2012	2	Y	5					18
								303	3	6	9							
05	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
								285	3	11	9							
06	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	206	1	1978	2	Y	8	16	1			5
								302	3	9	9							
07	2922	N	2922	-0-		-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	9					14
								332	3	10	9							
08	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-	243	1	2207	2	Y	7					21
								311	3	8	9							
*09	3000	N	3121	-0-		121	121	262	1	2514	2	Y	7	15	1			13
								337	3	8	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
04	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	316	1	3246	2	Y	34	38	1			14
								1094	3	37	9							
05	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
								1131	3	42	9							
06	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	304	1	3150	2	Y	37	40	1			11
								1036	3	41	9							
07	4650	X	4646	-0-		-4	-0-	309	1	3171	2	Y	79	26	1			64
								1079	3	87	9							
08	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	290	1	3452	2	Y	86	100	1			50
								531	3	95	9							
09	4080	X	3874	-0-		-206	-0-	257	1	3033	2	Y	75	48	1			77
								501	3	83	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	177	1	1821	2	Y	10	12	1			4
								614	3	11	9							
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
								595	3	13	9							
06	2984	N	2984	-0-		-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	12	12	1			4
								686	3	13	9							
07	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-	201	1	2062	2	Y	-0-	4	1			-0-
								702	3									
08	3100	N	3370	-0-		270	270	229	1	2722	2	Y	-0-					-0-
								419	3									
*09	3000	N	3064	-0-		64	334	208	1	2451	2	Y	-0-					-0-
								405	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5849	X	3262	-0-		-2587	-0-	189	1	2589	2	Y	27	19	1			20
								454	3	30	9							
05	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
								413	3	28	9							
06	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	165	1	2263	2	Y	23	35	1			13
								399	3	25	9							
07	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	226	1	3026	2	Y	10	21	1			2
								519	3	11	9							
08	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	244	1	3004	2	Y	10	8	1			4
								510	3	11	9							
09	3030	X	2303	-0-		-727	-0-	138	1	1851	2	Y	11	8	1			7
								302	3	12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2536	-0-		-764	-0-	146	1	2014	2	Y	20	14	1			15
								354	3	22	9							
05	3410	X	2047	-0-		-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
								273	3	21	9							
06	3150	X	2909	-0-		-241	-0-	168	1	2313	2	Y	17	26	1			10
								409	3	19	9							
07	3131	X	2779	-0-		-352	-0-	165	1	2216	2	Y	15	22	1			3
								381	3	17	9							
08	2325	X	2296	-0-		-29	-0-	148	1	1823	2	Y	14	11	1			6
								310	3	15	9							
09	2250	X	2159	-0-		-91	-0-	129	1	1731	2	Y	15	11	1			10
								282	3	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	12	9	1			9
								272	3	13	9							
05	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
								264	3	14	9							
06	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	132	1	1802	2	Y	19	20	1			11
								317	3	21	9							
07	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	135	1	1807	2	Y	16	24	1			3
								310	3	18	9							
08	1984	N	1914	-0-		-70	-0-	124	1	1516	2	Y	15	12	1			6
								257	3	17	9							
09	2040	N	1795	-0-		-245	-0-	107	1	1435	2	Y	17	12	1			11
								234	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	198	1	2717	2	Y	24	17	1			17
							477	3	26	9							
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							
06	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	150	1	2049	2	Y	34	37	1			19
							361	3	37	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	222	1	2974	2	Y	28	42	1			5
							510	3	31	9							
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2474	2	Y	28	22	1			11
							420	3	31	9							
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2369	2	Y	31	22	1			20
							386	3	34	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							439	3	3	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	137	1	1879	2	Y	2	4	1			1
							332	3	2	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	201	1	2689	2	Y	36	30	1			7
							461	3	40	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	Y	33	26	1			14
							444	3	36	9							
09	2970	X	2354	-0-	-616	-0-	139	1	1870	2	Y	36	26	1			24
							305	3	40	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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	196	1	1658	2	Y	3					59
							254	3	3	9							
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	231	1	1829	2	Y	18					77
							264	3	20	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	7	78	1			6
							242	3	8	9							
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	184	1	1604	2	Y	5					11
							237	3	6	9							
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	206	1	1708	2	Y	3					14
							253	3	3	9							
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	187	1	1617	2	Y	5					19
							231	3	6	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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	2	Y	29	21	1			21
							238	3	32	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
							262	3	31	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	Y	25	38	1			14
							251	3	28	9							
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	64	1	856	2	Y	10	22	1			2
							147	3	11	9							
08	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	69	1	854	2	Y	10	8	1			4
							145	3	11	9							
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	100	1	1344	2	Y	11	8	1			7
							219	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2817	-0-		-183	449	261	1	2209	2	Y	8	4	1			6
								338	3	9	9							
05	3100	N	2848	-0-		-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
								323	3	7	9							
06	2760	X	1442	-0-		-1318	-0-	128	1	1132	2	Y	9	7	1			8
								172	3	10	9							
07	2852	X	1846	-0-		-1006	-0-	167	1	1456	2	Y	7	7	1			8
								215	3	8	9							
08	2852	X	2056	-0-		-796	-0-	195	1	1614	2	Y	7	7	1			8
								239	3	8	9							
09	2760	X	1875	-0-		-885	-0-	171	1	1483	2	Y	7	7	1			8
								213	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3427	-0-		-503	-0-	199	1	2736	2	Y	11	8	1			8
								480	3	12	9							
05	4061	X	2646	-0-		-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
								355	3	11	9							
06	3930	X	3119	-0-		-811	-0-	181	1	2484	2	Y	14	16	1			8
								439	3	15	9							
07	4061	X	2732	-0-		-1329	-0-	163	1	2182	2	Y	12	18	1			2
								374	3	13	9							
08	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	220	1	2700	2	Y	12	9	1			5
								458	3	13	9							
*09	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	247	1	3317	2	Y	12	9	1			8
								541	3	13	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	14					27
								159	3	15	9							
05	1364	N	911	-0-		-453	-0-	81	1	709	2	Y	16	23	1			20
								103	3	18	9							
06	1320	N	882	-0-		-438	-0-	72	1	692	2	Y	12	25	1			7
								105	3	13	9							
07	1364	N	1204	-0-		-160	-0-	99	1	955	2	Y	14					21
								135	3	15	9							
08	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	11					32
								144	3	12	9							
*09	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	112	1	1085	2	Y	11	23	1			20
								147	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1166	-0-		-154	-0-	66	1	913	2	Y	24	17	1			17
								161	3	26	9							
05	1581	N	1524	-0-		-57	-0-	96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
								202	3	25	9							
06	1530	N	1427	-0-		-103	-0-	80	1	1110	2	Y	36	38	1			20
								197	3	40	9							
07	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	104	1	1398	2	Y	32	46	1			6
								240	3	35	9							
08	1271	N	871	-0-		-400	-0-	55	1	671	2	Y	29	23	1			12
								113	3	32	9							
09	1230	N	1010	-0-		-220	-0-	59	1	788	2	Y	32	23	1			21
								128	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	32	1	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2824	N	2803	-0-	-21	-0-	189 1 573 3	2029 2 12 9	Y	11	13	1	7
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177 1 525 3	1901 2 14 9	Y	13	13	1	7
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	228 1 708 3	2428 2 11 9	Y	10			17
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	184 1 550 3	1985 2 30 9	Y	27	20	1	24
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	257 1 429 3	3104 2 24 9	Y	22			46
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	172 1 299 3	2068 2 25 9	Y	23	40	1	29

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	182 1 550 3	1949 2 51 9	Y	46	57	1	30
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254 1 757 3	2737 2 62 9	Y	56	56	1	30
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	230 1 713 3	2444 2 47 9	Y	43			73
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226 1 676 3	2438 2 6 9	Y	5	62	1	16
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	210 1 350 3	2537 2 15 9	Y	14			30
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	115 1 200 3	1382 2 18 9	Y	16	27	1	19

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107 1 156 3	1037 2	Y	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111 1 138 3	959 2	Y	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104 1 153 3	1004 2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	85 1 119 3	833 2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	106 1 136 3	961 2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	95 1 122 3	912 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	2	Y	16					26
							189	3	18	9							
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
							68	3	18	9							
06	1530	N	642	-0-	-888	-0-	53	1	501	2	Y	11	24	1			7
							76	3	12	9							
07	1581	N	328	-0-	-1253	-0-	27	1	252	2	Y	13					20
							35	3	14	9							
08	620	N	350	-0-	-270	-0-	29	1	270	2	Y	11					31
							39	3	12	9							
09	630	N	74	-0-	-556	-0-	5	1	50	2	Y	11	23	1			19
							7	3	12	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	800	2	Y	92					100
							120	3	101	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	814	2	Y	78	79	1			99
							118	3	86	9							
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	59	1	566	2	Y	58	121	1			36
							86	3	64	9							
07	1116	N	812	-0-	-304	-0-	61	1	593	2	Y	67					103
							84	3	74	9							
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	57	1	511	2	Y	54					157
							71	3	59	9							
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	91	1	875	2	Y	55	114	1			98
							118	3	61	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	86	1	924	2	Y	25	31	1			16
							261	3	28	9							
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
							231	3	33	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	23					39
							303	3	25	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1067	2	Y	3	35	1			7
							295	3	3	9							
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	6					13
							166	3	7	9							
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	6	11	1			8
							162	3	7	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	175	1	1803	2	Y	61	69	1			25
							608	3	67	9							
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
							496	3	76	9							
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	218	1	2258	2	Y	68	72	1			21
							742	3	75	9							
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	133	1	1361	2	Y	62	48	1			35
							463	3	68	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	211	1	2517	2	Y	48	55	1			28
							388	3	53	9							
09	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	115	1	1355	2	Y	42	27	1			43
							224	3	46	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	Y	16	13	1			12
							167	3	18	9							
05	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	102	1	813	2	Y	13	12	1			13
							118	3	14	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	122	1	1079	2	Y	17	14	1			16
							164	3	19	9							
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	2	Y	14	14	1			16
							164	3	15	9							
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	14	14	1			16
							155	3	15	9							
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	106	1	917	2	Y	13	14	1			15
							131	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	166	1	1703	2	Y	20	22	1			8
							574	3	22	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
							588	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158	1	1633	2	Y	21	22	1			7
							536	3	23	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	37	15	1			29
							560	3	41	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	1882	2	Y	39	45	1			23
							290	3	43	9							
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	1843	2	Y	34	22	1			35
							305	3	37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	Y	16					16
							216	3	18	9							
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
							200	3	6	9							
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	Y	35	25	1			31
							232	3	39	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	1931	2	Y	23					54
							286	3	25	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	191	1	1583	2	Y	15					69
							235	3	17	9							
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	131	1	1130	2	Y	24					93
							161	3	26	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	6	8	1			4
							268	3	7	9							
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	85	1	905	2	Y	7					11
							264	3	8	9							
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	86	1	924	2	Y	11	8	1			14
							256	3	12	9							
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	85	1	1031	2	Y	14					28
							143	3	15	9							
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	76	1	916	2	Y	13	24	1			17
							133	3	14	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	11	8	1			8
							221	3	12	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	12	10	1			11
							197	3	13	9							
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	2	Y	10	10	1			11
							198	3	11	9							
08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	128	1	1060	2	Y	10	10	1			11
							157	3	11	9							
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	128	1	1107	2	Y	10	10	1			11
							158	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	190	1	2039	2	Y	8	10	1			6
							576	3	9	9							
05	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
							669	3	10	9							
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	214	1	2280	2	Y	9					14
							665	3	10	9							
07	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	169	1	1818	2	Y	8	11	1			11
							503	3	9	9							
08	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	160	1	1938	2	Y	11					22
							268	3	12	9							
09	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	160	1	1920	2	Y	11	19	1			14
							277	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	35	15	1			20
							222	3	39	9							
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	30	44	1			6
							290	3	33	9							
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	2	Y	29	23	1			12
							275	3	32	9							
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	32	23	1			21
							173	3	35	9							

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
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	125	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	998	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
07	1550	N	987	-0-	-563	-0-	81	1	793	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
08	1426	N	813	-0-	-613	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	1260	N	721	-0-	-539	-0-	61	1	582	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

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
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
							200	3	14	9							
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	135	1	1201	2	Y	15	13	1			14
							184	3	17	9							
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	149	1	1304	2	Y	13	13	1			14
							193	3	14	9							
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	163	1	1345	2	Y	13	13	1			14
							199	3	14	9							
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1565	2	Y	13	13	1			14
							225	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2412	-0-		-1338	-0-	161	1	1659	2	Y	29	34	1			12
								560	3	32	9							
05	3875	X	1381	-0-		-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
								312	3	37	9							
06	3750	X	2896	-0-		-854	-0-	194	1	2006	2	Y	34	36	1			10
								659	3	37	9							
07	3875	X	3427	-0-		-448	-0-	232	1	2384	2	Y	-0-	10	1			-0-
								811	3									
08	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					-0-
								358	3									
*09	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	161	1	1903	2	Y	-0-					-0-
								315	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	867	-0-		-3	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
								203	3									
05	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
								236	3									
06	993	N	993	-0-		-0-	-0-	67	1	697	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
07	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					-0-
								290	3									
08	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
*09	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	87	1	1023	2	Y	-0-					-0-
								169	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1152	-0-		-48	-0-	107	1	902	2	Y	5	4	1			4
								137	3	6	9							
05	1240	N	1004	-0-		-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
								113	3	9	9							
06	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	111	1	991	2	Y	11	9	1			10
								152	3	12	9							
07	1178	N	1114	-0-		-64	-0-	100	1	874	2	Y	9	9	1			10
								130	3	10	9							
08	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	106	1	878	2	Y	9	9	1			10
								130	3	10	9							
09	1170	N	872	-0-		-298	-0-	79	1	685	2	Y	9	9	1			10
								98	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2521	-0-		-209	-0-	233	1	1973	2	Y	12	10	1			9
								302	3	13	9							
05	2821	X	2705	-0-		-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
								306	3	11	9							
06	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	346	1	3085	2	Y	13	11	1			12
								473	3	14	9							
07	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	379	1	3301	2	Y	11	11	1			12
								488	3	12	9							
08	2697	X	567	-0-		-2130	-0-	53	1	437	2	Y	11	11	1			12
								65	3	12	9							
09	3060	X	276	-0-		-2784	-0-	25	1	210	2	Y	11	11	1			12
								29	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	13	11	1			9
							170	3	14	9							
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
							154	3	12	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	13	11	1			12
							183	3	14	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	Y	11	11	1			12
							195	3	12	9							
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1530	2	Y	11	11	1			12
							227	3	12	9							
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	2	Y	11	11	1			12
							179	3	12	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

04	990	N	779	-0-	-211	-0-	71	1	602	2	Y	13	8	1			10
							92	3	14	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	9							
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	196	1	1742	2	Y	14	12	1			13
							266	3	15	9							
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	12	12	1			13
							177	3	13	9							
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	Y	12	12	1			13
							260	3	13	9							
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	144	1	1251	2	Y	12	12	1			13
							179	3	13	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

04	1650	N	1269	-0-	-381	-0-	116	1	983	2	Y	17	14	1			13
							151	3	19	9							
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	9							
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	65	1	581	2	Y	18	15	1			17
							89	3	20	9							
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	101	1	883	2	Y	16	16	1			17
							131	3	18	9							
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1349	2	Y	15	15	1			17
							200	3	17	9							
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	789	2	Y	15	15	1			17
							113	3	17	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	65	1	548	2	Y	21	17	1			15
							84	3	23	9							
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	21	17	1			19
							108	3	23	9							
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	Y	17	17	1			19
							95	3	19	9							
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	58	1	475	2	Y	17	17	1			19
							70	3	19	9							
09	870	N	577	-0-	-293	-0-	51	1	444	2	Y	16	17	1			18
							64	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1268	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	131	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	225	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							211	3									

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
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115	1	968	2	Y	14	11	1			10
							147	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1717	2	Y	8	10	1			8
							249	3	9	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	2	Y	11	9	1			10
							191	3	12	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	Y	9	9	1			10
							234	3	10	9							
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	199	1	1648	2	Y	9	9	1			10
							244	3	10	9							
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	126	1	1099	2	Y	9	9	1			10
							158	3	10	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
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	90	1	761	2	Y	15	12	1			11
							116	3	17	9							
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	102	1	815	2	Y	7	11	1			7
							119	3	8	9							
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	829	2	Y	10	8	1			9
							127	3	11	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	Y	8	8	1			9
							140	3	9	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	2	Y	8	8	1			9
							161	3	9	9							
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	97	1	837	2	Y	8	8	1			9
							120	3	9	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	145	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1384	2	Y	5	4	1			5
							212	3	6	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	Y	4	4	1			5
							239	3	4	9							
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	203	1	1681	2	Y	4	4	1			5
							249	3	4	9							
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	155	1	1351	2	Y	4	4	1			5
							195	3	4	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	123	1	1684	2	Y	18	13	1			13
							295	3	20	9							
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	9							
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	20	26	1			11
							409	3	22	9							
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	145	1	1950	2	Y	18	26	1			3
							335	3	20	9							
08	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	159	1	1949	2	Y	17	13	1			7
							330	3	19	9							
09	2430	X	1820	-0-	-610	-0-	109	1	1454	2	Y	18	13	1			12
							237	3	20	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	24	20	1			18
							81	3	26	9							
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	9							
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	53	1	471	2	Y	26	22	1			25
							72	3	29	9							
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	23	23	1			25
							90	3	25	9							
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	22	22	1			25
							71	3	24	9							
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	447	2	Y	22	22	1			25
							64	3	24	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	Y	23	19	1			17
							84	3	25	9							
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	Y	9	7	1			8
							100	3	10	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	7	7	1			8
							103	3	8	9							
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	7	7	1			8
							104	3	8	9							
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	553	2	Y	7	7	1			8
							79	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	1924	2	Y	9	12	1			6
							543	3	10	9							
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
							545	3	13	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	135	1	1439	2	Y	10					16
							420	3	11	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	2	Y	8	13	1			11
							389	3	9	9							
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2013	2	Y	10					21
							278	3	11	9							
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	11	19	1			13
							237	3	12	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	135	1	1386	2	Y	4	4	1			2
							467	3	4	9							
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
							505	3	4	9							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							571	3	3	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	1524	2	Y	-0-	1	1			-0-
							518	3									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	124	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	2	Y	3					60
							240	3	3	9							
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
							223	3	20	9							
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	4	78	1			4
							212	3	4	9							
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	156	1	1358	2	Y	3					7
							200	3	3	9							
08	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	161	1	1333	2	Y	2					9
							197	3	2	9							
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1583	2	Y	3					12
							227	3	3	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
05	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
06	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
07	2356	N	1748	-0-	-608	-0-	145	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
08	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	163	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							182	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	53	1	566	2	Y	7	9	1			5
							160	3	8	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
							249	3	10	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	968	2	Y	7					12
							282	3	8	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	116	1	1249	2	Y	11	9	1			14
							346	3	12	9							
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	14					28
							191	3	15	9							
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	14	25	1			17
							143	3	15	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	90	1	928	2	Y	27	30	1			11
							313	3	30	9							
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
							675	3	33	9							
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	198	1	2048	2	Y	29	31	1			9
							673	3	32	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	19	21	1			7
							622	3	21	9							
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	9	11	1			5
							329	3	10	9							
*09	3000	N	3021	-0-	21	21	204	1	2410	2	Y	8	5	1			8
							398	3	9	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
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	187	1	1980	2	Y	7					13
							591	3	8	9							
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
							529	3	7	9							
06	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	174	1	1857	2	Y	6					25
							538	3	7	9							
07	2852	N	2611	-0-	-241	-0-	175	1	1877	2	Y	6					31
							552	3	7	9							
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	174	1	2092	2	Y	6					37
							297	3	7	9							
09	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	165	1	1969	2	Y	14					51
							293	3	15	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	29					54
							486	3	32	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
							431	3	28	9							
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	26					105
							485	3	29	9							
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	2	Y	24					129
							483	3	26	9							
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	156	1	1876	2	Y	24					153
							267	3	26	9							
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	133	1	1592	2	Y	19					172
							238	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	23	18	1			17
							148	3	25	9							
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	9							
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	14	11	1			13
							143	3	15	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	121	1	1059	2	Y	12	12	1			13
							157	3	13	9							
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	11	11	1			13
							144	3	12	9							
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	103	1	894	2	Y	11	11	1			13
							128	3	12	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	71	1	735	2	Y	87	98	1			36
							248	3	96	9							
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	Y	97	102	1			30
							304	3	107	9							
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	83	1	855	2	Y	-0-	30	1			-0-
							291	3									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	96	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1956	-0-	-504	-0-	131	1	1403	2	Y	24	30	1			16
							396	3	26	9							
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							
06	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	124	1	1323	2	Y	-0-					16
							386	3									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	1606	2	Y	-0-	16	1			-0-
							445	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

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
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					10
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14					33
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1920	2	22	9	Y	20					33
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2037	2	12	9	Y	11					44
08	2108	N	1194	-0-	-914	-0-	1188	2	6	9	Y	5	25	1			24
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14					38

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	213	1	3109	2	N	-0-					58
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					58
06	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	200	1	3390	2	N	-0-					58
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	185	1	3036	2	N	-0-					58
08	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	1053	1	2438	2	N	-0-					58
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					29
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					29
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	N	20					49
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					49
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	745	-0-	745	1445	745	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	685	-0-	685	2130	685	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	633	-0-	633	2763	633	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	672	-0-	672	3435	672	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

04	14B2	EXT	457	-0-	457	3212	457	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	469	-0-	469	3681	469	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	460	-0-	460	4141	460	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	492	-0-	492	4633	492	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	477	-0-	477	5110	477	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					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

04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1127	-0-	-1384	-0-	34	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	304	-0-	-2126	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

04	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	215	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1075	-0-	-1355	-0-	32	1	1043	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

04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	68	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	71	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	61	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	996	-0-	-1254	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	112	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	46	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	585	-0-	-945	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	32	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	36	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	425	-0-	-655	-0-	13	1	412	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	70	1	2306	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	68	1	2213	2	N	-0-			-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	60	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	911	-0-	-1369	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	241	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	549	-0-	-1371	-0-	16	1	533	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	13	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2189	-0-	-631	-0-	66	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	68	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	87	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	920	-0-	-1570	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

04	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	9	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	53	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1656	-0-	-297	-0-	50	1	1606	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	48	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	546	-0-	-1224	-0-	16	1	530	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 #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	1394	-0-	-2026	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	16	1	3191	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	49	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	45	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	48	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	1065	-0-	-2205	-0-	16	1	1049	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

04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	9	1	1846	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	29	1	1917	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	28	1	1862	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	8	1	502	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

04	5910	X	2076	-0-	-3834	-0-	11	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	25	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	30	1	1978	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	25	1	1633	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	9	1	563	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
	WESTMORELAND GU				WELL #: 1	RRCID -> 227341	COMPL. DATE 11/06/2006					TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9737 - 10462			
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	474	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	300	1	543	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	511	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	300	1	466	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
08	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	300	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	940					Y	NO RPT					-0-
	GRIGSBY PETROLEUM INC.				334135												
	DAVIS, S. L.				WELL #: 3	RRCID -> 200746	COMPL. DATE 01/02/2004					TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8583 - 9527			
04		2400 N	2377	-0-	-23	-0-	2376	2	1	9	N	1					180
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187
06		2310 N	1976	-0-	-334	-0-	1962	2	14	9	N	13	154	1			46
07		2449 N	2122	-0-	-327	-0-	2088	2	34	9	N	31					77
08		2201 N	1726	-0-	-475	-0-	1726	2			N	-0-					77
09		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					77
	DAVIS, S. L.				WELL #: 4	RRCID -> 207600	COMPL. DATE 01/08/2005					TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8709 - 9549			
04		3570 X	2145	-0-	-1425	-0-	2136	2	9	9	N	8					84
05		3286 X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87
06		2820 X	2184	-0-	-636	-0-	2173	2	11	9	N	10					97
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2805	2	39	9	N	35					132
08		3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2306	2	53	9	N	48					180
09		2940 X	2937	-0-	-3	-0-	2864	2	73	9	N	66	174	1			72
	DAVIS, S.L.				WELL #: 5	RRCID -> 263996	COMPL. DATE 12/13/2011					TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8608 - 9562			
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					135
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149
06		1800 N	1523	-0-	-277	-0-	1498	2	25	9	N	23					172
07		1581 N	1373	-0-	-208	-0-	1370	2	3	9	N	3					175
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5					180
*09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	N	17					197
	HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
	DUNAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 193081	COMPL. DATE 01/17/2003					TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8408 - 9720			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	15	1	1904	2	N	7					155
							8	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1425	2	N	7					162
							8	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	N	25					187
							28	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	16	1	2120	2	N	35	182	1			40
							39	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1423	2	N	28					68
							31	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					68

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1236	2	57	9	N	52					197
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1325	2	17	9	N	15					82
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					97
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					118
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1352	2	61	9	N	55					173

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	2	83	9	N	75					163
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	167	1			33
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	866	2	35	9	N	32					65
07	1643	N	682	-0-	-961	-0-	647	2	35	9	N	32					97
08	1178	N	739	-0-	-439	-0-	706	2	33	9	N	30					127
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					138

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

04	690	X	563	-0-	-127	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	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
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1202	2	31	9	Y	28	46	1			29
05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1452	2	7	9	Y	6					25
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3					28
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					28
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			Y	-0-					28

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
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	985	2	30	9	Y	27	43	1			28
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	727	2	9	9	Y	8					20
07	1116	X	736	-0-	-380	-0-	732	2	4	9	Y	4					24
08	1147	X	727	-0-	-420	-0-	727	2			Y	-0-					24
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	774	2	1	9	Y	1					25

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	933	2	1	9	Y	1					156
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154
06	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			Y	-0-					154
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			Y	-0-	1	1			153
08	1240	X	588	-0-	-652	-0-	588	2			Y	-0-					153
09	930	X	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					153

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2124	-0-	-816	-0-	2093	2	31	9	Y	28	45	1			28
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	2760	X	1006	-0-	-1754	-0-	991	2	15	9	Y	14					33
07	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	2302	2	10	9	Y	9					42
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2			Y	-0-					42
*09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3					45

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3					195
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2059	2	32	9	N	29					47
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2184	2	73	9	N	66					113
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2136	2	24	9	N	22					135
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					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
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	337	2	30	9	Y	27	44	1			28
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					20
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					20
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					20

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1401	2	1	9	Y	1					1
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	Y	59	56	1			16
							65	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2354	2	Y	58	58	1			16
							64	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	95	1	2290	2	Y	48	48	1			16
							53	9									
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	100	1	2464	2	Y	50	50	1			16
							55	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					57
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					57
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	142	161	1			38
							156	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	24					62
							26	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

04	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	N	4					92
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	572	2	44	9	N	40					172
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	508	2	62	9	N	56					228
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	444	2	35	9	N	32	188	1			72
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	532	2	34	9	N	31					103

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

04	3020	X	1593	-0-	-1427	-0-	19	1	1572	2	N	2					42
							2	9									
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					42
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	19	1	1241	2	N	-0-					42
07	1643	N	731	-0-	-912	-0-	25	1	706	2	N	-0-					42
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	27	1	2185	2	N	105					147
							116	9									
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	27	1	1923	2	N	13					160
							14	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

04	2910	X	1890	-0-	-1020	-0-	1871	2	19	9	N	17					185
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187
06	2910	X	1893	-0-	-1017	-0-	1893	2			N	-0-					187
07	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1985	2	6	9	N	5					192
08	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	2555	2	1	9	N	1	171	1			22
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					22

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					3

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					17
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					17
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					17
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					17
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2036	2	25	9	N	23					170
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					175
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2536	2	68	9	N	62	175	1			62
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2450	2	20	9	N	18					80
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2334	2	31	9	N	28					108

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	325	1	2191	2	N	13					135
							14	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	349	1	2263	2	N	-0-					138
07	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	353	1	1986	2	N	-0-					138
08	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	362	1	2345	2	N	-0-					138
09	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	395	1	2167	2	N	-0-					138

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4045	2	46	9	N	42					110
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34
06	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	3628	2	28	9	N	25					59
07	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3632	2	29	9	N	26					85
08	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	3625	2	36	9	N	33	83	1			35
09	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3508	2	12	9	N	11					46

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
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					18
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	245	2	4	9	Y	4					24
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					24
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	Y	2	16	1			10
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					10

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2610	-0-	-1140	-0-	2607	2	3	9	N	3					200
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250
06	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2961	2	22	9	N	20	188	1			82
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3215	2	7	9	N	6					88
08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3142	2	15	9	N	14					102
09	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3011	2	14	9	N	13					115

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					52
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3070	2	Y	-0-					52
07	2965	N	2872	-0-	-93	-0-	25	1	2847	2	Y	-0-					52
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	23	1	3044	2	Y	-0-					52
09	3090	X	1821	-0-	-1269	-0-	13	1	1808	2	Y	-0-					52

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1793	2	N	84					142
							92	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1806	2	N	22					240
							24	9									
07	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	47	1	1567	2	N	7					247
							8	9									
08	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					247
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	45	1	1166	2	N	-0-					247

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					24
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					34
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					42
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	377	2	10	9	Y	9	28	1			23
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	2	2	9	N	2					40
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					60
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1237	2	14	9	N	13					38
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17
06	2850	X	2350	-0-	-500	-0-	2329	2	21	9	N	19					36
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2926	2	23	9	N	21					57
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	N	26	55	1			28
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2325	2	9	9	N	8					36

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	52	52	1			18
							57	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	12	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48	9	Y	44	44	1			18

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	75	1	509	2	N	-0-					52
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	71	1	463	2	N	-0-					52
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	-0-					52
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					52
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	75	1	412	2	N	-0-					52

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					36
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4					42
07	403	X	356	-0-	-47	-0-	297	2	59	9	Y	54					96
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	376	2	18	9	Y	16	64	1			48
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	63	1	270	2	N	-0-					189
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					190
							1	9									
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	78	1	350	2	N	-0-					190
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	2	N	-0-					190
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	56	1	161	2	N	-0-					190
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	59	1	161	2	N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	44	1	1132	2	Y	137	140	1			39
							151	9									
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	Y	131	125	1			34
							144	9									
07	1364	X	591	-0-	-773	-0-	19	1	481	2	Y	83	83	1			34
							91	9									
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	39	1	955	2	Y	69	69	1			34
							76	9									
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	71	71	1			34
							78	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	546	1	3681	2	N	27					50
							30	9									
05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									
06	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	519	1	3367	2	N	49					137
							54	9									
07	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	567	1	3192	2	N	75					212
							83	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	622	1	4029	2	N	23					235
							25	9									
09	4260	X	3527	-0-	-733	-0-	544	1	2983	2	N	-0-					235

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5165	X	2416	-0-	-2749	-0-	2394	2	22	9	N	20					55
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					31
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2301	2	15	9	N	14					45
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2243	2	20	9	N	18	44	1			19
*09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					167
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2523	2	110	9	N	100	188	1			127
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2477	2	33	9	N	30					157
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2671	2	184	9	N	167	177	1			147
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2550	2	15	9	N	14	149	1			12

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	682	2	4	9	N	4					102
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					102
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					102
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					102
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					102

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	Y	20					39
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	Y	25					71
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	300	2	28	9	Y	25					96
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	247	2	30	9	Y	27	68	1			55
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	219	2	7	9	Y	6					61

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	N	1					148
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	301	2	17	9	N	15					165
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					172
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					193
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					195

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	Y	27	184	1			34
							30	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	32					98
							35	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	36	2	1			132
							40	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	31	2	1			161
							34	9									
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	Y	26	174	1			13
							29	9									

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
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3173	2	Y	47	49	1			75
							52	9									
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	160	1	3956	2	Y	7	7	1			73
							8	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	4065	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
*09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	158	1	3891	2	Y	6	6	1			73
							7	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

04	1718	X	407	-0-	-1311	-0-	56	1	351	2	N	-0-					22
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					22
06	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	3	1	13	2	N	-0-					22
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					27
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					28
07	2139	N	381	-0-	-1758	-0-	381	2			N	-0-					28
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					28
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

04	3000	N	3982	-0-	982	982	3959	2	23	9	N	21					103
05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133
06	1350	N	715	-0-	-635	-0-	711	2	4	9	N	4					137
07	2356	X	680	-0-	-1676	-0-	679	2	1	9	N	1					138
08	2356	X	674	-0-	-1682	-0-	668	2	6	9	N	5					143
09	2280	X	611	-0-	-1669	-0-	609	2	2	9	N	2					145

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					62
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	540	2	51	9	N	46					108
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	N	7					115
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					115
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	432	2	11	9	N	10					125

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	141	1	12719	2	Y	4	4	8			91
							4	9									
05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	168	1	12452	2	Y	-0-					91
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	185	1	12708	2	Y	3					94
							3	9									
08	13144	X	11772	-0-	-1372	-0-	181	1	11591	2	Y	-0-					94
09	12720	X	11426	-0-	-1294	-0-	184	1	11242	2	Y	-0-					94

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

04	10410	X	10267	-0-	-143	-0-	10178	2	89	9	N	81	186	1			83
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	10300	2	66	9	N	60	176	1			87
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10883	2	72	9	N	65					152
08	10788	X	10612	-0-	-176	-0-	10589	2	23	9	N	21					173
09	10380	X	9221	-0-	-1159	-0-	9153	2	68	9	N	62	182	1			53

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

04	3000	N	8156	-0-	5156	5156	8078	2	78	9	N	71					183
05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98
06	3000	N	6596	-0-	3596	12164	6491	2	105	9	N	95					193
07	18940	X	6776	-0-	-12164	-0-	6776	2			N	-0-					193
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					193
*09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6034	2	10	9	N	9					202

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

04	11880	X	6409	-0-	-5471	-0-	6333	2	76	9	N	69	186	1			148
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212
06	9660	X	7235	-0-	-2425	-0-	7210	2	25	9	N	23					235
07	9982	X	7690	-0-	-2292	-0-	7584	2	106	9	N	96	174	1			157
08	9672	X	7429	-0-	-2243	-0-	7376	2	53	9	N	48					205
09	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7138	2	95	9	N	86	186	1			105

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	328	1	8439	2	Y	18	18	1			20
							20	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	Y	17	16	1			21
							19	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3505	2	Y	12	12	1			21
							13	9									
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2708	2	Y	10	10	1			21
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	368	-0-	-10132	-0-	365	2	3	9	N	3					115
05	10788	X	60	-0-	-10728	-0-	60	2			N	-0-					115
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					115
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					115
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					115
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	20298	-0-	-6102	-0-	20130	2	168	9	N	153	167	1			123
05	25389	X	22464	-0-	-2925	-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107
06	24570	X	22471	-0-	-2099	-0-	22376	2	95	9	N	86	171	1			22
07	24769	X	22154	-0-	-2615	-0-	21949	2	205	9	N	186	181	1			27
08	23808	X	20104	-0-	-3704	-0-	19996	2	108	9	N	98					125
09	22470	X	19792	-0-	-2678	-0-	19573	2	219	9	N	199	189	1			135

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117000	X	85802	-0-	-31198	-0-	57	1	84205	2	Y	1400	1380	1			140
							1540	9									
05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58	1	81164	2	Y	1339	1415	1			64
							1473	9									
06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49	1	75497	2	Y	1255	1235	1			84
							1381	9									
07	102796	X	75630	-0-	-27166	-0-	51	1	74334	2	Y	1132	1122	1			94
							1245	9									
08	76322	X	70168	-0-	-6154	-0-	51	1	69043	2	Y	976	887	1			183
							1074	9									
09	73860	X	65370	-0-	-8490	-0-	50	1	64219	2	Y	1001	1117	1			67
							1101	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	69	1	117945	2	Y	1712	1688	1			171
							1883	9									
05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71	1	113825	2	Y	1638	1731	1			78
							1802	9									
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73	1	105822	2	Y	1534	1510	1			102
							1687	9									
07	105092	X	105092	-0-	-0-	-0-	71	1	103695	2	Y	1205	1207	1			100
							1326	9									
08	105338	X	97096	-0-	-8242	-0-	71	1	95883	2	Y	1038	943	1			195
							1142	9									
09	101940	X	89461	-0-	-12479	-0-	68	1	88221	2	Y	1065	1188	1			72
							1172	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

04	138690	X	91214	-0-	-47476	-0-	54	1	89279	2	N	1710	1589	1			334
							1881	9									
05	128092	X	88113	-0-	-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210
							1713	9									
06	113820	X	82452	-0-	-31368	-0-	73	1	80788	2	N	1446	1419	1			237
							1591	9									
07	108531	X	81352	-0-	-27179	-0-	79	1	79435	2	N	1671	1510	1			398
							1838	9									
08	101122	X	74391	-0-	-26731	-0-	79	1	72927	2	N	1259	1405	1			252
							1385	9									
09	91200	X	68465	-0-	-22735	-0-	77	1	67097	2	N	1174	1279	1			147
							1291	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	68	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	106	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	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

04	1290	X	998	-0-	-292	-0-	143	1	855	2	N	-0-					68
05	1333	X	933	-0-	-400	-0-	203	1	728	2	N	2	2	8			68
							2	9									
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	1					69
							1	9									
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	8	8			135
05	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8			137
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	8	8			147
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2518	2	15	9	N	14	1	8			160
08	2852	X	232	-0-	-2620	-0-	231	2	1	9	N	1					161
09	2760	X	6	-0-	-2754	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			161

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	N	22					124
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					157
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	2	8	9	N	7					164
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	2	28	9	N	25					189
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5					194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1235	-0-	-1585	-0-	1232	2	3	9	N	3					130
05	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1427	2	14	9	N	13					143
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	N	14					157
07	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1227	2	9	9	N	8					165
08	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					207
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	58	7			149
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	123	1			26
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	N	12					199
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1633	2	13	9	N	12	159	1			52
06	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	2			N	-0-					52
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	3					55
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1131	2			N	-0-					77
05	1612	X	853	-0-	-759	-0-	822	2	31	9	N	28					105
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					123
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1567	2	29	9	N	26					149
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1183	2	81	9	N	74	178	1			45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					18
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					18
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					87
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	N	23					110
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	N	5					115
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2261	2	32	9	N	29					144
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1013	2	17	9	N	15					55
05	1488	X	970	-0-	-518	-0-	968	2	2	9	N	2					57
06	1410	X	711	-0-	-699	-0-	708	2	3	9	N	3					60
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					60
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	132	1			14
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					15
06	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1001	2	2	9	N	2					17
07	1798	N	953	-0-	-845	-0-	946	2	7	9	N	6					23
08	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	507	2	10	9	N	9					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					73
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					76
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2755	2	14	9	N	13					89
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	2	6	9	N	5					94
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2859	2	12	9	N	11					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					33
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	448	2	3	9	N	3					36
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					43
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					53
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					165
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	548	2	2	9	N	2					167
06	1020	X	287	-0-	-733	-0-	287	2			N	-0-					167
07	1054	X	322	-0-	-732	-0-	322	2			N	-0-					167
08	1054	X	28	-0-	-1026	-0-	28	2			N	-0-					167
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					167

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					30
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					30

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
04	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4143	2	142	9	N	129	175	1			231
05	2951	N	1666	-0-	-1285	-0-	1523	2	143	9	N	130	167	1			194
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1322	2	81	9	N	74	168	1			100
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	1793	2	206	9	N	187	162	1			125
08	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	1368	2	176	9	N	160	172	1			114
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					114

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
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1188	2	7	9	N	6					95
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					105
06	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	2	13	9	N	12					117
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1220	2	7	9	N	6	90	1			33
08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					114
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					126
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	N	14					140
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7					147
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3					30
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					33
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4119	2	14	9	N	13					46
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4011	2	10	9	N	9					55
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3752	2	9	9	N	8					63
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	1115	2			N	-0-					100
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1203	2	2	9	N	2					102
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	2	6	9	N	5					107
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					115
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	N	7					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					102
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	N	11					135
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	N	17					152
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					157
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2740	2	14	9	N	13					170
*08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3261	2	10	9	N	9					179
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					179

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4					23
05	2635	N	860	-0-	-1775	-0-	852	2	8	9	N	7					30
06	1320	N	601	-0-	-719	-0-	588	2	13	9	N	12					42
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1038	2	7	9	N	6					48
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	Y	6					14
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22					36
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	Y	2					38
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	Y	19					57
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	Y	4					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16					48
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	20	1			58
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1					59
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	57	1			39
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2906	2	4	9	Y	4					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					90
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	328	2	10	9	N	9	94	1			5
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	314	2	8	9	N	7					12
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	303	2	17	9	N	15					27
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	52	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
04	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			Y	-0-					33
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	764	2	2	9	Y	2					35
06	1230	N	449	-0-	-781	-0-	441	2	8	9	Y	7					42
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6					48
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	315	2	43	9	Y	39					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					37
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6					43
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	Y	8					51
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	Y	15					66
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	2	3	9	Y	3					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2326	-0-	2326	16737	2314	2	12	9	Y	11					54
05	20591	X	3854	-0-	-16737	-0-	3839	2	15	9	Y	14					68
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	Y	6					74
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3263	2	10	9	Y	9					83
*08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11					94
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					94

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					7
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					7
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11					18
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					18
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1728	2	34	9	Y	31	20	1			29
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1607	2	65	9	Y	59					88
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	58	1			30
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					21
05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					31
06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	1655	2	4	9	Y	4					35
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4067	2	21	9	Y	19					54
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

04	840	N	823	-0-	-17	-0-	810	2	13	9	N	12					119
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	390	2	2	9	N	2	88	1			33
06	900	N	376	-0-	-524	-0-	343	2	33	9	N	30					63
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	647	2	41	9	N	37					100
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	498	2	87	9	N	79					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

04	810	N	306	-0-	-504	-0-	189	2	117	9	Y	106	119	1			28
05	3100	N	33773	-0-	30673	30673	33453	2	320	9	Y	291	173	1			146
06	3000	N	26861	-0-	23861	54534	26175	2	686	9	Y	624	398	1			372
07	3100	N	20685	-0-	17585	72119	20091	2	594	9	Y	540	346	1			566
*08	96489	X	24370	-0-	-72119	-0-	24092	2	278	9	Y	253	528	1			291
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					291

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

04	2010	N	1359	-0-	-651	-0-	1357	2	2	9	N	2					35
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3213	2	47	9	N	43					78
06	3000	N	16957	-0-	13957	14117	16756	2	201	9	N	183	177	1			84
07	3100	N	8977	-0-	5877	19994	8899	2	78	9	N	71					155
*08	22341	X	2347	-0-	-19994	-0-	2308	2	39	9	N	35	160	1			30
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					30

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					85
05	930	N	673	-0-	-257	-0-	647	2	26	9	Y	24					109
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1299	2	78	9	Y	71	91	1			89
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					89
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1349	2	3	9	N	3	47	1			95
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					105
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1086	2	19	9	N	17					122
07	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1159	2	3	9	N	3					125
08	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8					26
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	781	2	11	9	Y	10					36
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	406	2	24	9	Y	22					58
07	961	N	780	-0-	-181	-0-	779	2	1	9	Y	1					59
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	Y	15					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

04	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	37218	2	165	9	Y	150	119	1			134
05	37200	X	36692	-0-	-508	-0-	36378	2	314	9	Y	285	173	1			246
06	36000	X	31720	-0-	-4280	-0-	31146	2	574	9	Y	522	398	1			370
07	37200	X	30842	-0-	-6358	-0-	30600	2	242	9	Y	220	346	1			244
*08	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	29289	2	598	9	Y	544	528	1			260
09	37380	X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT					260

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	2	125	9	Y	114	119	1			28
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1610	2	350	9	Y	318	173	1			173
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1428	2	749	9	Y	681	398	1			456
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	9	Y	299	346	1			409
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1925	2	275	9	Y	250	528	1			132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17					80
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					93
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	91	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1772	2	68	9	Y	62					80
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	2	10	9	Y	9					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3496	-0-	-1274	-0-	147	1	3349	3	Y	-0-					69
05	4929	X	4092	-0-	-837	-0-	295	1	3720	3	Y	70					139
							77	9									
06	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	215	1	3519	3	Y	41					180
							45	9									
07	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	244	1	3640	3	Y	27					207
							30	9									
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	186	1	3303	3	Y	38					245
							42	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3531					Y	NO RPT					245

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	59	1	581	3	N	2					32
							2	9									
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	63	1	626	3	N	25					57
							28	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	N	38					95
							42	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	N	34					129
							37	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	3					132
							3	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					132

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	7					7
							8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	3	N	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	3	N	-0-					7
08	1209	N	313	-0-	-896	-0-	28	1	285	3	N	-0-					7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	169	1	1657	3	N	40	185	1			52
							44	9									
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	130	1	1297	3	N	38					90
							42	9									
06	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	109	1	1075	3	N	10					100
							11	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1442	3	N	14					114
							15	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	197	1	2022	3	N	10					124
							11	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					124

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	237	1	2317	3	N	8	178	1			5
							9	9									
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									
06	2730	N	2516	-0-	-214	-0-	232	1	2281	3	N	3					28
							3	9									
07	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	203	1	2230	3	N	5					33
							6	9									
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	214	1	2197	3	N	9					42
							10	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					42

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	3	N	12					142
							13	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	3	N	10					20
							11	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	205	1	2089	3	N	32					52
							35	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	644	1	1414	3	N	17					69
							19	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					69

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	889	-0-	-491	-0-	82	1	804	3	N	3					175
							3	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	115	1	1147	3	N	25	190	1			10
							28	9									
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	108	1	1064	3	N	5					15
							6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	102	1	1117	3	N	-0-					15
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	3	N	5					20
							6	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123 20	1 9	1895	3	N	18	190	1			35
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133 13	1 9	1662	3	N	12					47
06	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	99	1	1433	3	N	-0-					47
07	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	169 30	1 9	1722	3	N	27					74
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	560 22	1 9	1231	3	N	20					94
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					94

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2017

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1734	3	33	9	Y	30	36	1			14
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1692	3	44	9	Y	40	41	1			13
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4662	2086	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	6504	1799	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	8457	1909	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	2900	N	5497	-0-	2597	11054	5456	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	3100	N	1610	-0-	-1490	9564	1576	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	8095	1595	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*09	10871	X	2776	-0-	-8095	-0-	2746	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	630	N	208	-0-	-422	-0-	202	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	189	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	137	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	10226	-0-	-5344	-0-	10179	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-
06	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16957	3	61	9	N	55	55	1			-0-
07	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16488	3	58	9	N	53	53	1			-0-
08	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14900	3	53	9	N	48	48	1			-0-
09	17010	X	13388	-0-	-3622	-0-	13351	3	37	9	N	34	34	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33390	X	31215	-0-	-2175	-0-	31169	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	33390	X	27392	-0-	-5998	-0-	27339	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	34503	X	30131	-0-	-4372	-0-	30080	3	51	9	N	46	46	1			-0-
08	34503	X	29904	-0-	-4599	-0-	29854	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	31230	X	23968	-0-	-7262	-0-	23925	3	43	9	N	39	39	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	21034	-0-	-4496	-0-	20969	3	65	9	Y	59	60	1			26
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1			21
06	24780	X	8160	-0-	-16620	-0-	8143	3	17	9	Y	15	34	1			2
07	24924	X	16280	-0-	-8644	-0-	16261	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	20584	X	19900	-0-	-684	-0-	19874	3	26	9	Y	24	22	1			4
*09	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	20486	3	35	9	Y	32	32	1			4

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34830	X	27272	-0-	-7558	-0-	27156	3	116	9	Y	105	91	1			47
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1			43
06	30480	X	27227	-0-	-3253	-0-	26981	3	246	9	Y	224	236	1			31
07	30318	X	25780	-0-	-4538	-0-	25697	3	83	9	Y	75	97	1			9
08	28923	X	27593	-0-	-1330	-0-	27540	3	53	9	Y	48	49	1			8
09	27270	X	25061	-0-	-2209	-0-	24981	3	80	9	Y	73	73	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36000	X	33455	-0-	-2545	-0-	33309	3	146	9	Y	133	122	1			59
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1			54
06	35760	X	32202	-0-	-3558	-0-	31934	3	268	9	Y	244	264	1			34
07	36208	X	32399	-0-	-3809	-0-	32304	3	95	9	Y	86	109	1			11
08	32829	X	32305	-0-	-524	-0-	32244	3	61	9	Y	55	57	1			9
09	31770	X	27921	-0-	-3849	-0-	27840	3	81	9	Y	74	75	1			8

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26610	X	24716	-0-	-1894	-0-	24578	3	138	9	Y	125	153	1			56
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1			35
06	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23449	3	174	9	Y	158	171	1			22
07	27528	X	23015	-0-	-4513	-0-	22957	3	58	9	Y	53	68	1			7
08	25203	X	23884	-0-	-1319	-0-	23849	3	35	9	Y	32	34	1			5
09	24390	X	14240	-0-	-10150	-0-	14182	3	58	9	Y	53	52	1			6

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	15583	-0-	-1787	-0-	15400	3	183	9	Y	166	139	1			74
05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1			67
							3413	5	132	9							
06	16440	X	12152	-0-	-4288	-0-	9543	3	2467	5	Y	129	178	1			18
							142	9									
07	16523	X	10105	-0-	-6418	-0-	6944	3	3128	5	Y	30	44	1			4
							33	9									
08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	13862	3	4060	5	Y	72	64	1			12
							79	9									
*09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	16604	3	1062	5	Y	114	113	1			13
							125	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53070	X	15469	-0-	-37601	-0-	15377	3	92	9	Y	84	116	1			15
05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1			-0-
06	53070	X	1280	-0-	-51790	-0-	1262	3	18	9	Y	16	13	1			3
07	49693	X	17998	-0-	-31695	-0-	17700	3	298	9	Y	271	181	1			93
08	38719	X	17820	-0-	-20899	-0-	17516	3	304	9	Y	276	287	1			82
*09	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18078	3	477	9	Y	434	479	1			37

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32970	X	24906	-0-	-8064	-0-	24847	3	59	9	Y	54	55	1			10
05	34069	X	14452	-0-	-19617	-0-	14419	3	33	9	Y	30	36	1			4
06	30480	X	9509	-0-	-20971	-0-	9499	3	10	9	Y	9	11	1			2
07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	23901	X	835	-0-	-23066	-0-	833	3	2	9	Y	2	1	0			1
09	23130	X	48	-0-	-23082	-0-	44	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090	X	24761	-0-	-5329	-0-	24578	3	183	9	Y	166	156	1			74
05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1			67
06	29610	X	25823	-0-	-3787	-0-	25505	3	318	9	Y	289	316	1			40
07	30008	X	24526	-0-	-5482	-0-	24428	3	98	9	Y	89	118	1			11
08	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	27044	3	56	9	Y	51	54	1			8
09	25590	X	19217	-0-	-6373	-0-	19130	3	87	9	Y	79	78	1			9

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
04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	N	124	133	1			22
05	96472	X	67539	-0-	-28933	-0-	67318	3	221	9	N	201	195	1			28
06	70920	X	36967	-0-	-33953	-0-	36919	3	48	9	N	44	64	1			8
07	67177	X	61887	-0-	-5290	-0-	61547	3	340	9	N	309	211	0			106
*08	67549	X	58572	-0-	-8977	-0-	58230	3	342	9	N	311	325	1			92
09	65370	X	45662	-0-	-19708	-0-	45254	3	408	9	N	371	431	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
04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	N	125	117	1			23
05	75950	X	40677	-0-	-35273	-0-	40524	3	153	9	N	139	142	1			20
06	56190	X	40417	-0-	-15773	-0-	40348	3	69	9	N	63	71	1			12
07	42098	X	30992	-0-	-11106	-0-	30699	3	293	9	N	266	187	1			91
08	42098	X	30029	-0-	-12069	-0-	29795	3	234	9	N	213	241	1			63
09	40740	X	29961	-0-	-10779	-0-	29611	3	350	9	N	318	354	1			27

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 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
01	0		3429	-0-	3429	3429	3422	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*02	131516	X	128087	-0-	-3429	-0-	127992	3	95	9	N	86	74	1			12
*03	179490	X	154634	-0-	-24856	-0-	154122	3	512	9	N	465	410	0			67
*04	173700	X	114839	-0-	-58861	-0-	114519	3	320	9	N	291	306	1			52
*05	179490	X	98529	-0-	-80961	-0-	98411	3	118	9	N	107	144	1			15
*06	173700	X	68543	-0-	-105157	-0-	68481	3	62	9	N	56	60	1			11
*07	179490	X	71898	-0-	-107592	-0-	71802	3	96	9	N	87	68	1			30
*08	179490	X	74898	-0-	-104592	-0-	74615	3	283	9	N	257	211	1			76
*09	173700	X	56444	-0-	-117256	-0-	56146	3	298	9	N	271	324	1			23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	962	2	37	9	N	34	1	8			154
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					204
07	1023	N	716	-0-	-307	-0-	701	2	15	9	N	14	177	1	2	8	39
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1169	2	53	9	N	48					87
09	1050	N	779	-0-	-271	-0-	745	2	34	9	N	31	2	8			116

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
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	N	23					227
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	2911	2	19	9	N	17	182	1			77
07	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	2677	2	6	9	N	5					82
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3240	2	28	9	N	25					107
09	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2732	2	10	9	N	9	1	8			115

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	Y	98	85	1			16
							108	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
							94	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	48	1	860	2	Y	38	47	1			7
							42	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	Y	74	67	1			14
							81	9									
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	17	29	1			2
							19	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

04	690	N	553	-0-	-137	-0-	28	1	506	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	22	1	379	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

04	690	N	590	-0-	-100	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	677	-0-	-60	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

04	780	N	673	-0-	-107	-0-	34	1	625	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	28	1	499	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	28	1	507	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-	148	1	2761	2	Y	16	13	1			3
								18	9									
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
06	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
07	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	181	1	3205	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
08	2976	X	2903	-0-		-73	-0-	144	1	2746	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
*09	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	163	1	3122	2	Y	16	15	1	1	8	2
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1409	-0-		-61	-0-	70	1	1294	2	Y	41	35	1			7
								45	9									
05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	81	1	1414	2	Y	36	37	1			6
								40	9									
06	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	84	1	1549	2	Y	41	38	1			9
								45	9									
07	1457	N	1022	-0-		-435	-0-	54	1	943	2	Y	23	28	1			4
								25	9									
08	1550	N	117	-0-		-1433	-0-	6	1	107	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
09	1500	N	86	-0-		-1414	-0-	4	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	817	2	389	9	N	354	369	1			168
05	978	N	978	-0-		-0-	-0-	631	2	347	9	N	315	365	1			118
06	273	N	273	-0-		-0-	-0-	157	2	116	9	N	105					223
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	204	2	206	9	N	187	180	1			230
08	731	N	731	-0-		-0-	-0-	439	2	292	9	N	265	365	1			130
*09	891	N	891	-0-		-0-	-0-	481	2	410	9	N	373	361	1			142

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	407	-0-		-283	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-		-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-		-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	52	-0-		-382	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	62	-0-		-620	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	45	-0-		-375	-0-	2	1	43	2	Y	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1060	-0-		-20	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	817	-0-		-392	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	319	-0-		-941	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-		-632	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	201	-0-		-605	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	919	-0-		-311	-0-	46	1	849	2	Y	22	19	1			4
								24	9									
05	1271	N	693	-0-		-578	-0-	37	1	642	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
06	840	N	459	-0-		-381	-0-	23	1	426	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	961	N	137	-0-		-824	-0-	7	1	127	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
08	682	N	319	-0-		-363	-0-	15	1	297	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	450	N	409	-0-		-41	-0-	20	1	380	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1408	-0-		-692	-0-	72	1	1334	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	2263	N	1634	-0-		-629	-0-	88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	100	1	1841	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	102	1	1797	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	1643	N	1434	-0-		-209	-0-	72	1	1345	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
*09	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	106	1	2020	2	Y	23	22	1	1	8	3
								25	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-		-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-		-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-		-82	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-		-384	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	232	-0-		-233	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-		-41	-0-	8	1	161	2	Y	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	861	-0-		-279	-0-	41	1	765	2	Y	50	44	1			8
								55	9									
05	1240	N	919	-0-		-321	-0-	46	1	825	2	Y	44	45	1			7
								48	9									
06	1170	N	669	-0-		-501	-0-	33	1	600	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
07	899	N	182	-0-		-717	-0-	9	1	163	2	Y	9	14	1			2
								10	9									
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	50	1	948	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
*09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	51	1	981	2	Y	34	37	1			4
								37	9									

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	938	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	49	1	935	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	93	80	1			15
							102	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	77	74	1			16
							85	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	2	Y	90	87	1			16
							99	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	Y	58	66	1	1	8	7
							64	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	Y	37	32	1			6
							41	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	69	1	1218	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
08	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	63	1	1197	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	64	1	1226	2	Y	39	39	1			5
							43	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	52	1	975	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	54	1	1036	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

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
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	74	1	1364	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83	1	1538	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	79	1	1499	2	Y	9	10	1	1	8	1
							10	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1414	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	62	1	1173	2	Y	13	13	1	1	8	2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5473	89	1	1673	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
05	1600	N	1798	-0-	198	5671	92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	3000	N	1677	-0-	-1323	4348	85	1	1584	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	3100	N	1699	-0-	-1401	2947	89	1	1600	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	3100	N	1639	-0-	-1461	1486	83	1	1549	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*09	3000	N	1604	-0-	-1396	90	75	1	1522	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	683	-0-	-307	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

04	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	84	1	1564	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86	1	1505	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	95	1	1750	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	100	1	1760	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2108	X	1753	-0-	-355	-0-	88	1	1655	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1764	X	1716	-0-	-48	-0-	85	1	1622	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

04	960	N	859	-0-	-101	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	43	1	799	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43	1	758	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1410	N	874	-0-	-536	-0-	44	1	810	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	41	1	733	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	135	1	2503	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
							26	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	152	1	2676	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	144	1	2754	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	133	1	2557	2	Y	28	28	1	2	8	3
							31	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2090	-0-	-130	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	145	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	48	41	1			8
							53	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
08	1052	N	1031	-0-	-21	-0-	51	1	967	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	43	1	831	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	80	1	1476	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	2310	X	14	-0-	-2296	-0-	14	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
08	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	80	1	1524	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2299	2	Y	59	60	1	1	8	7
							65	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	46	1	1847	2	Y	18	15	1			17
							20	9									
05	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
							26	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	44	1	1782	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	45	1	1709	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	91	1	1703	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	169	1	2109	2	Y	32	29	1			15
							35	9									
05	2666	N	1592	-0-	-1074	-0-	121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
							22	9									
06	2490	N	827	-0-	-1663	-0-	52	1	765	2	Y	9					18
							10	9									
07	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	131	1	1742	2	Y	23	16	1			25
							25	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1884	2	Y	26	26	1			25
							29	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	23	31	1			17
							25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	39	1	739	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	25	1	465	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	X	451	-0-	-1590	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	171	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1357	-0-	-1712	-0-	95	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	151	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	190	1	2708	2	Y	9	2	1	1	8	6
							10	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	996	-0-	-504	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	42	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	50	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	39	1	1565	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	106	1	1969	2	Y	50	43	1			8
							55	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	119	1	2240	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
09	2610	N	2147	-0-	-463	-0-	104	1	1999	2	Y	40	43	1			5
							44	9									

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
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	56 72	1 9	1042	2	Y	65	56	1	1	8	10
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69 67	1 9	1212	2	Y	61	61	1			10
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63 67	1 9	1161	2	Y	61	58	1			13
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61 59	1 9	1086	2	Y	54	57	1			10
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	53 59	1 9	988	2	Y	54	54	1			10
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	52 19	1 9	1008	2	Y	17	24	1	1	8	2

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	N	2603	-0-	-64	-0-	60 114	1 9	2429	2	Y	104	99	1	1	8	16
05	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	46 67	1 9	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
06	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	39 83	1 9	1570	2	Y	75	73	1			11
07	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	37 34	1 9	1405	2	Y	31	35	1			7
08	2480	X	1580	-0-	-900	-0-	37 50	1 9	1493	2	Y	45	49	1			3
09	2400	X	1664	-0-	-736	-0-	40 31	1 9	1593	2	Y	28	27	1			4

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55 33	1 9	1022	2	Y	30	26	1			5
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59 30	1 9	1088	2	Y	27	26	1			6
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63 29	1 9	1111	2	Y	26	27	1			5
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58 52	1 9	1117	2	Y	47	43	1			9
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	5 4	1 9	99	2	Y	4	12	1			1

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	76	1	3071	2	N	-0-					167
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68	1	2643	2	N	25					192
							28	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	2	N	30					222
							33	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	80	1	3079	2	N	51					273
							56	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	69	1	2809	2	N	-0-					273
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2772	2	N	5					278
							6	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	163	1	3007	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	235	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1732	-0-	-2048	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	199	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	192	1	3612	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	197	1	3561	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	187	1	3516	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	170	1	3431	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	138	1	2579	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2679	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	138	1	2503	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	150	1	2835	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2888	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	76	1	1427	2	Y	38	33	1			6
							42	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
06	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	81	1	1497	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	93	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1630	-0-	-416	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1832	-0-	-118	-0-	87	1	1745	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		24	-0-	24	41	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		101	-0-	101	142	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		167	-0-	167	309	9	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	309					Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	995	-0-	-1285	-0-	50	1	925	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2250	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
*09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	44	44	1	1	8	5
							48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	82	1	1523	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1569	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1402	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1393	N	1236	-0-	-157	-0-	61	1	1168	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	117	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2141	N	1795	-0-	-346	-0-	90	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	126	1	2413	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	36	1	1433	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	38	1	1463	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	32	1	1296	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	37	1	1452	2	Y	32	32	1			12
							35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1733	2	Y	64	65	1	1	8	16
							70	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
							61	9									
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	33	1	1303	2	Y	35	33	1			20
							39	9									
07	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	36	1	1365	2	Y	38	46	1			12
							42	9									
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1259	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	Y	21	24	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	83	1	1539	2	Y	57	50	1			9
							63	9									
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	80	70	1			17
							88	9									
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	62	68	1			11
							68	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-	11	1			-0-
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99	-0-	99	99	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	95	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	-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
04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1697	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	80	1	1488	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1895	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	86	1	1636	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	77	1	1466	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	15	29	1			18
							17	9									
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	41	1	1593	2	Y	10					28
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	Y	18					46
							20	9									
09	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	44	1	1757	2	Y	7	40	1			13
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	44	1	1792	2	Y	29	36	1			17
								32	9									
05	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
								31	9									
06	1800	N	1053	-0-		-747	-0-	25	1	1010	2	Y	16	14	1			9
								18	9									
07	1922	N	948	-0-		-974	-0-	24	1	910	2	Y	13	11	1			11
								14	9									
08	1922	N	794	-0-		-1128	-0-	19	1	766	2	Y	8	16	1			3
								9	9									
*09	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	40	18	1			25
								44	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3317	-0-		-313	-0-	169	1	3131	2	Y	15	12	1	1	8	2
								17	9									
05	3751	X	3606	-0-		-145	-0-	193	1	3400	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	3630	X	3271	-0-		-359	-0-	167	1	3092	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
07	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	206	1	3633	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
08	3751	X	3572	-0-		-179	-0-	178	1	3382	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
*09	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	174	1	3317	2	Y	10	10	1	1	8	1
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	130	1	2413	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
05	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
06	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-	139	1	2559	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
07	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
08	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	2400	N	2290	-0-		-110	-0-	114	1	2166	2	Y	9	9	1	1	8	1
								10	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	44	1	1778	2	Y	74	72	1			21
							81	9									
05	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	41	1	1577	2	Y	47	49	1			19
							52	9									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	2	Y	49	47	1			21
							54	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1961	2	Y	49	49	1			21
							54	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	46	1	1884	2	Y	42	47	1			16
							46	9									
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	43	1	1689	2	Y	31	29	1	1	8	17
							34	9									

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
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
07	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	61	1	2352	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	56	1	2281	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
*09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	62	1	2470	2	Y	20	17	1	1	8	11
							22	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	80	1	1476	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	89	1	1637	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1703	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	82	1	1552	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	72	1	1377	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2208	-0-		-402	-0-	110	1	2041	2	Y	52	46	1			8
								57	9									
05	2728	N	1838	-0-		-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
								41	9									
06	2670	N	1785	-0-		-885	-0-	89	1	1657	2	Y	35	34	1			7
								39	9									
07	2294	N	2003	-0-		-291	-0-	105	1	1855	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
08	1829	N	1531	-0-		-298	-0-	75	1	1421	2	Y	32	33	1			6
								35	9									
09	1800	N	1383	-0-		-417	-0-	67	1	1285	2	Y	28	30	1	1	8	3
								31	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3619	-0-		-131	-0-	182	1	3390	2	Y	43	37	1			7
								47	9									
05	3875	X	3685	-0-		-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
								40	9									
06	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	191	1	3519	2	Y	37	35	1			8
								41	9									
07	3844	X	3786	-0-		-58	-0-	201	1	3546	2	Y	35	37	1			6
								39	9									
08	3844	X	3800	-0-		-44	-0-	187	1	3569	2	Y	40	39	1			7
								44	9									
09	3750	X	3599	-0-		-151	-0-	176	1	3383	2	Y	36	38	1	1	8	4
								40	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2088	-0-		-312	-0-	104	1	1949	2	Y	32	28	1			5
								35	9									
05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
								36	9									
06	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	34	32	1			7
								37	9									
07	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	29	31	1			5
								32	9									
08	2480	N	2193	-0-		-287	-0-	109	1	2072	2	Y	11	14	1			2
								12	9									
09	2139	N	2038	-0-		-101	-0-	101	1	1926	2	Y	10	10	1	1	8	1
								11	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1208	-0-		-682	-0-	61	1	1121	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
05	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
								40	9									
06	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	33	32	1			7
								36	9									
07	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	33	34	1			6
								36	9									
08	2061	N	1992	-0-		-69	-0-	98	1	1859	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
*09	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	99	1	1894	2	Y	32	33	1	1	8	4
								35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	115	1	4629	2	Y	86	81	1			13
							95	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
06	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	114	1	4558	2	Y	96	92	1			14
							106	9									
07	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	120	1	4621	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	104	1	4230	2	Y	56	63	1			3
							62	9									
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	109	1	4314	2	Y	143	126	1			20
							157	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	66	1	2674	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
06	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	53	1	2116	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	50	1	1918	2	Y	26	34	1			8
							29	9									
08	2317	N	1134	-0-	-1183	-0-	27	1	1103	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
09	1560	N	909	-0-	-651	-0-	22	1	883	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1831	2	Y	61	53	1			10
							67	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	58	55	1			12
							64	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	2067	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	97	1	1845	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	284	1	3535	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	220	1	3223	2	Y	12					19
							13	9									
07	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	248	1	3291	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	240	1	3405	2	Y	9	18	1			6
							10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	2	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	92	1	3670	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	100	1	3830	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	66	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	88	1	3489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	Y	161	140	1			26
							177	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									
06	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	166	1	3066	2	Y	142	137	1			30
							156	9									
07	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	201	1	3540	2	Y	158	160	1			28
							174	9									
08	3519	X	2704	-0-	-815	-0-	134	1	2546	2	Y	22	46	1			4
							24	9									
09	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	154	1	2950	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-		57	1	2301	2	Y	13	12	1			2
									14	9									
05	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-		82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
06	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-		83	1	3314	2	Y	21	20	1			3
									23	9									
07	2821	X	1380	-0-		-1441	-0-		35	1	1341	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
08	3286	X	1058	-0-		-2228	-0-		25	1	1029	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
09	3420	X	2613	-0-		-807	-0-		64	1	2525	2	Y	22	19	1			3
									24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-		-7	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0-	-0-		8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-		-7	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-		8	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-		-62	-0-		5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-		-67	-0-		4	1	79	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1565	-0-		-1585	-0-		36	1	1440	2	Y	81	102	1			23
									89	9									
05	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-		101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
									171	9									
06	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-		83	1	3309	2	Y	116	129	1			49
									128	9									
07	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-		94	1	3614	2	Y	122	118	1			53
									134	9									
08	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		82	1	3356	2	Y	116	125	1			44
									128	9									
*09	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-		79	1	3144	2	Y	86	81	1	1	8	48
									95	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3398	-0-		-562	-0-		173	1	3210	2	Y	14	12	1			2
									15	9									
05	4092	X	3600	-0-		-492	-0-		193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
									13	9									
06	3840	X	3644	-0-		-196	-0-		186	1	3444	2	Y	13	12	1			3
									14	9									
07	3875	X	3798	-0-		-77	-0-		204	1	3581	2	Y	12	13	1			2
									13	9									
08	3875	X	3610	-0-		-265	-0-		180	1	3416	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
09	3630	X	3527	-0-		-103	-0-		174	1	3336	2	Y	15	15	1			2
									17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1266	-0-	-904	-0-	32	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	33	1	1333	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
*09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	39	1	1569	2	Y	27	30	1			8
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	22	19	1			4
							24	9									
09	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	95	1	1826	2	Y	19	20	1	1	8	2
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1708	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	99	1	1838	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	106	1	1965	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1987	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	42	35	1			8
							46	9									
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2111	2	Y	44	46	1	1	8	5
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	145	-0-	-1565	-0-	7	1	132	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	168	-0-	-1602	-0-	8	1	154	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2131	2	Y	74	62	1			13
							81	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	73	73	1			13
							80	9									
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93	1	1774	2	Y	43	50	1	1	8	5
							47	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	34	1	1298	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
07	1643	N	1007	-0-	-636	-0-	25	1	971	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	1364	N	627	-0-	-737	-0-	15	1	602	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	40	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	35	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	Y	21	18	1			3
							23	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3805	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	220	1	3869	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	212	1	3911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	233	1	4101	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	3999	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	188	1	3605	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	70	1	1306	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	80	1	1515	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	73	1	1401	2	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	265	1	4975	2	Y	34	21	1			32
							37	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	245	1	4513	2	Y	44	54	1			22
							48	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	224	1	4193	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	222	1	4018	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	226	1	4233	2	Y	21	23	1			18
							23	9									
09	4441	X	3647	-0-	-794	-0-	172	1	3455	2	Y	18	21	1			15
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
							63	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	68	1	2630	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	84	1	3243	2	Y	35	41	1			11
							39	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	2	Y	105	65	1			51
							116	9									
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	83	1	3303	2	Y	143	154	1			40
							157	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
							36	9									
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	105	1	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	100	1	1772	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

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

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
04	2190	N	1659	-0-	-531	-0-		84	1	1558	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		116	1	2045	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-		91	1	1684	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-		87	1	1529	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
08	2170	N	1732	-0-	-438	-0-		86	1	1631	2	Y	14	13	1			3
								15	9									
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-		89	1	1696	2	Y	5	6	1	1	8	1
								6	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

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
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-		103	1	4139	2	Y	42	39	1			6
								46	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-		111	1	4296	2	Y	34	35	1			5
								37	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-		105	1	4193	2	Y	48	46	1			7
								53	9									
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-		105	1	4017	2	Y	22	24	1			5
								24	9									
08	4433	X	3758	-0-	-675	-0-		89	1	3640	2	Y	26	30	1			1
								29	9									
09	4350	X	2687	-0-	-1663	-0-		65	1	2592	2	Y	27	24	1			4
								30	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

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
04	2520	X	2013	-0-	-507	-0-		100	1	1868	2	Y	41	35	1			7
								45	9									
05	2604	X	2312	-0-	-292	-0-		122	1	2149	2	Y	37	38	1			6
								41	9									
06	2370	X	2248	-0-	-122	-0-		113	1	2093	2	Y	38	36	1			8
								42	9									
07	2418	X	2355	-0-	-63	-0-		124	1	2189	2	Y	38	39	1			7
								42	9									
08	2325	N	1385	-0-	-940	-0-		68	1	1289	2	Y	25	27	1			5
								28	9									
09	2250	N	752	-0-	-1498	-0-		37	1	715	2	Y	-0-	5	1			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

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
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-		147	1	2732	2	Y	17	15	1			3
								19	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-		158	1	2913	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
07	3255	X	3171	-0-	-84	-0-		170	1	2983	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-		150	1	2841	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-		137	1	2640	2	Y	20	20	1	1	8	2
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47 114	1 9	1897	2	Y	104	96	1			16
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	53 98	1 9	2049	2	Y	89	92	1			13
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40 108	1 9	1586	2	Y	98	97	1			14
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42 51	1 9	1597	2	Y	46	50	1			10
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38 66	1 9	1543	2	Y	60	67	1			3
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37 79	1 9	1488	2	Y	72	65	1			10

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
04	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	40 87	1 9	1622	2	Y	79	75	1			12
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	49 80	1 9	1881	2	Y	73	74	1			11
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	48 117	1 9	1907	2	Y	106	101	1			16
07	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	44 48	1 9	1686	2	Y	44	50	1			10
08	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	33 51	1 9	1334	2	Y	46	53	1			3
09	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	39	1	1552	2	Y	-0-	3	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	123 22	1 9	2295	2	Y	20	18	1			3
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140 21	1 9	2460	2	Y	19	19	1			3
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	136 21	1 9	2521	2	Y	19	18	1			4
07	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	145 21	1 9	2554	2	Y	19	20	1			3
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	141 17	1 9	2681	2	Y	15	15	1			3
09	2648	N	2600	-0-	-48	-0-	128 13	1 9	2459	2	Y	12	13	1	1	8	1

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	2209	2	Y	1	1	8			-0-
06	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	33	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1883	2	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	50	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	32	12	1	1	8	19
							35	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	97	1	1809	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	93	1	1714	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	105	1	1842	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	Y	-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
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	82	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	101	1	1933	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	Y	19	21	1	1	8	2
							21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	306	1	5734	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	283	1	5322	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	275	1	5000	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	280	1	5253	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
*09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	278	1	5593	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1656	-0-	-654	-0-	84	1	1552	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2100	N	1063	-0-	-1037	-0-	54	1	998	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	74	1	1291	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-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
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	219	1	4105	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
05	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
							87	9									
06	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	207	1	3898	2	Y	43	45	1			37
							47	9									
07	4867	X	4221	-0-	-646	-0-	218	1	3950	2	Y	48	45	1			40
							53	9									
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	208	1	3903	2	Y	40	45	1			35
							44	9									
*09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4000	2	Y	46	43	1			38
							51	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	46	1	846	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	44	1	808	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	44	1	773	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	32	1	616	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1746	2	Y	77	72	1			12
							85	9									
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	32	1	1281	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
07	1922	N	1246	-0-	-676	-0-	31	1	1184	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
08	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	31	1	1277	2	Y	40	44	1			2
							44	9									
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	28	1	1100	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-		49	1	1993	2	Y	64	42	1			71
									70	9									
05	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-		49	1	1878	2	Y	59	58	1			72
									65	9									
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-		49	1	1973	2	Y	57	57	1			72
									63	9									
07	2170	N	2117	-0-		-53	-0-		52	1	2006	2	Y	54	112	1			14
									59	9									
08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-		50	1	2042	2	Y	21					35
									23	9									
*09	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-		57	1	2275	2	Y	20	31	1			24
									22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-		158	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-		-174	-0-		160	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-		165	1	3066	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-		178	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3150	-0-		-43	-0-		157	1	2993	2	Y	-0-					-0-
*09	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-		164	1	3141	2	Y	54	47	1	1	8	6
									59	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2035	-0-		-275	-0-		100	1	1874	2	Y	55	47	1			9
									61	9									
05	2263	N	2008	-0-		-255	-0-		105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
									48	9									
06	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-		92	1	1700	2	Y	42	40	1			9
									46	9									
07	2108	N	1606	-0-		-502	-0-		85	1	1484	2	Y	34	37	1			6
									37	9									
08	2015	N	1431	-0-		-584	-0-		71	1	1349	2	Y	10	14	1			2
									11	9									
*09	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		99	1	1898	2	Y	14	13	1	1	8	2
									15	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2088	-0-		-312	-0-		106	1	1973	2	Y	8	7	1			1
									9	9									
05	2573	X	2472	-0-		-101	-0-		132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
06	2766	X	2766	-0-		-0-	-0-		141	1	2615	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
07	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-		151	1	2666	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
08	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-		136	1	2577	2	Y	27	24	1			5
									30	9									
*09	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-		133	1	2535	2	Y	26	27	1	1	8	3
									29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	188	1	3491	2	Y	35	30	1			6
							39	9									
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
06	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	71	1	1309	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	257	1	4528	2	Y	36	32	1			6
							40	9									
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	228	1	4345	2	Y	92	81	1			17
							101	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	199	1	3824	2	Y	74	81	1	1	8	9
							81	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3680	X	3046	-0-	-634	-0-	69	1	2773	2	Y	185	180	1	1	8	52
							204	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	70	1	2787	2	Y	117	116	1			49
							129	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	73	1	2811	2	Y	113	113	1			49
							124	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2722	2	Y	116	121	1			44
							128	9									
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	2	Y	73	75	1	1	8	41
							80	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3102	2	Y	116	133	1			29
							128	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3107	2	Y	106	99	1			36
							117	9									
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	79	1	3185	2	Y	87	73	1			50
							96	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	69	1	2655	2	Y	74	101	1			23
							81	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3401	2	Y	83	66	1			40
							91	9									
*09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	66	1	2619	2	Y	66	87	1	1	8	18
							73	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34	1	1331	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	2	Y	23	18	1			13
							25	9									
07	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	40	1	1519	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	14	16	1			4
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	165	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	2	Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	196	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	181	1	3440	2	Y	-0-					-0-
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	65	1	2636	2	Y	62	60	1			17
							68	9									
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	71	1	2829	2	Y	42	42	1			18
							46	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	75	1	2859	2	Y	40	40	1			18
							44	9									
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	69	1	2724	2	Y	27	27	1	1	8	15
							30	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	2	Y	90	119	1	1	8	53
							99	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	67	1	2675	2	Y	83	57	1			45
							91	9									
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2521	2	Y	69	57	1			57
							76	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2919	2	Y	63	99	1			21
							69	9									
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	2	Y	81	52	1	1	8	49
							89	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

04	2950	N	2906	-0-	-44	-0-	70	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	59	1	2361	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	64	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	52	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	64	1	2560	2	Y	26	22	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94	1	3773	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96	1	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	68	1	2742	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	79	1	3036	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	93	1	3787	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	84	1	3340	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									

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
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82	1	3286	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82	1	3166	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	65	1	2618	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	74	1	2854	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	150	1	2802	2	Y	30	10	1			26
							33	9									
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	152	1	3062	2	Y	36	32	1			30
							40	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	142	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	122	1	2306	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	122	1	2323	2	Y	24	25	1	1	8	3
							26	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2773	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184	1	3234	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3263	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	63	57	1			12
							69	9									
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3012	2	Y	53	58	1	1	8	6
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	98	1	3961	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
05	5859	X	4973	-0-	-886	-0-	123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
							87	9									
06	5670	X	4595	-0-	-1075	-0-	109	1	4373	2	Y	103	100	1			15
							113	9									
07	5239	X	4191	-0-	-1048	-0-	105	1	4036	2	Y	45	50	1			10
							50	9									
08	5239	X	3813	-0-	-1426	-0-	90	1	3664	2	Y	54	61	1			3
							59	9									
09	4800	X	4343	-0-	-457	-0-	106	1	4193	2	Y	40	37	1			6
							44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	47	40	1			8
							52	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	155	1	2721	2	Y	41	43	1			7
							45	9									
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	132	1	2521	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1891	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2275	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	92	1	3696	2	Y	84	94	1	1	8	21
							92	9									
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
							81	9									
06	4500	X	1854	-0-	-2646	-0-	44	1	1779	2	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	79	1	3018	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	99	1	4027	2	Y	-0-	16	1			-0-
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	117	1	2178	2	Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	111	1	2113	2	Y	45	37	1			8
							50	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	43	45	1	1	8	5
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	437	1	5441	2	Y	41	37	1			19
							45	9									
05	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
06	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	289	1	4224	2	Y	24					37
							26	9									
07	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	340	1	4520	2	Y	29	34	1			32
							32	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	403	1	5594	2	Y	39	34	1			37
							43	9									
*09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	Y	8	39	1	1	8	5
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	65	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	91	1	1695	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	90	1	1573	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2220	N	1036	-0-	-1184	-0-	52	1	978	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	97	1	1708	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2140	2	Y	32	27	1			6
							35	9									
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2468	2	Y	34	35	1	1	8	4
							37	9									

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
04	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	102	1	1911	2	Y	56	48	1	1	8	9
							62	9									
05	3193	X	1909	-0-	-1284	-0-	101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
							47	9									
06	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	121	1	2242	2	Y	54	50	1			11
							59	9									
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2104	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
08	2203	X	2107	-0-	-96	-0-	103	1	1958	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	48	49	1	1	8	6
							53	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	54	1	2184	2	Y	38	34	1			42
							42	9									
05	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
							44	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	35	40	1			44
							39	9									
07	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	53	1	2036	2	Y	30	66	1			8
							33	9									
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	53	1	2162	2	Y	54					62
							59	9									
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	54	1	2125	2	Y	48	53	1	1	8	56
							53	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5194	-0-	-776	-0-	264	1	4916	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	5790	X	5740	-0-	-50	-0-	294	1	5432	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	300	1	5281	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	284	1	5406	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	273	1	5231	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	133	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	159	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	142	1	2685	2	Y	39	32	1			7
							43	9									
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	2	Y	35	37	1	1	8	4
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	139	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	31	168	1	2963	2	Y	-0-					-0-
08	3058	N	3027	-0-	-31	-0-	151	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	36	1	1487	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	32	1	1259	2	Y	25	22	1			4
							28	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

04	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	154	1	2879	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102	1	1899	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	166	1	2933	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	147	1	2795	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	126	1	2404	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	68	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2404	-0-	-506	-0-	59	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	71	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	70	1	2845	2	Y	47	24	1			23
							52	9									
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	2	Y	50	59	1			14
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	N	2865	-0-		-0-	-0-	69	1	2774	2	Y	20	21	1			5
								22	9									
05	1984	N	1855	-0-		-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
06	1920	N	1396	-0-		-524	-0-	34	1	1354	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
07	1984	N	1126	-0-		-858	-0-	28	1	1091	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
08	1860	N	1430	-0-		-430	-0-	34	1	1377	2	Y	17	11	1			8
								19	9									
09	992	N	992	-0-		-0-	-0-	24	1	954	2	Y	13	17	1	1	8	3
								14	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	279	1	5238	2	Y	29	24	1			27
								32	9									
05	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
								41	9									
06	4980	X	4624	-0-		-356	-0-	233	1	4370	2	Y	19	21	1			16
								21	9									
07	5146	X	4722	-0-		-424	-0-	246	1	4454	2	Y	20	19	1			17
								22	9									
08	5106	X	4528	-0-		-578	-0-	228	1	4279	2	Y	19	20	1			16
								21	9									
09	4860	X	4221	-0-		-639	-0-	199	1	4002	2	Y	18	19	1			15
								20	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	67	62	1			10
								74	9									
05	2666	X	2208	-0-		-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
								51	9									
06	2580	X	2119	-0-		-461	-0-	50	1	2002	2	Y	61	59	1			9
								67	9									
07	2666	X	889	-0-		-1777	-0-	22	1	854	2	Y	12	18	1			3
								13	9									
08	2666	X	625	-0-		-2041	-0-	15	1	598	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
09	2580	X	1998	-0-		-582	-0-	49	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	126	1	5092	2	Y	176	205	1			20
								194	9									
05	4898	X	4482	-0-		-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
								73	9									
06	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	113	1	4517	2	Y	204	153	1			66
								224	9									
07	5518	X	5179	-0-		-339	-0-	127	1	4890	2	Y	147	152	1			61
								162	9									
08	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	107	1	4350	2	Y	-0-	61	1			-0-
*09	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	116	1	4595	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3603	-0-		-237	-0-		182	1	3396	2	Y	23	20	1			4
									25	9									
05	4061	X	3872	-0-		-189	-0-		207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
									22	9									
06	3930	X	3883	-0-		-47	-0-		198	1	3662	2	Y	21	20	1			4
									23	9									
07	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-		218	1	3835	2	Y	21	21	1			4
									23	9									
08	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-		194	1	3683	2	Y	14	15	1			3
									15	9									
*09	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-		184	1	3515	2	Y	14	14	1	1	8	2
									15	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

04	2790	X	2500	-0-		-290	-0-		128	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2852	-0-		-31	-0-		154	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-		157	1	2903	2	Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-		168	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-		152	1	2883	2	Y	-0-					-0-
*09	2864	X	2864	-0-		-0-	-0-		143	1	2721	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

04	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-		124	1	2296	2	Y	79	67	1	1	8	13
									87	9									
05	2759	N	2732	-0-		-27	-0-		143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
									76	9									
06	2670	N	2491	-0-		-179	-0-		124	1	2295	2	Y	65	63	1			14
									72	9									
07	2604	N	2423	-0-		-181	-0-		126	1	2231	2	Y	60	63	1			11
									66	9									
08	2728	N	2354	-0-		-374	-0-		114	1	2168	2	Y	65	64	1			12
									72	9									
09	2490	N	2296	-0-		-194	-0-		110	1	2113	2	Y	66	69	1	1	8	8
									73	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

04	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-		128	1	5169	2	Y	88	82	1			14
									97	9									
05	5301	X	5044	-0-		-257	-0-		126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
									73	9									
06	5322	X	5322	-0-		-0-	-0-		127	1	5087	2	Y	98	94	1			14
									108	9									
07	5580	X	5121	-0-		-459	-0-		129	1	4942	2	Y	45	49	1			10
									50	9									
08	5580	X	4589	-0-		-991	-0-		108	1	4423	2	Y	53	60	1			3
									58	9									
09	4652	X	4599	-0-		-53	-0-		111	1	4422	2	Y	60	54	1			9
									66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	80	1	3204	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	29	34	1			36
							32	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	81	1	3098	2	Y	28	57	1			7
							31	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	35					42
							39	9									
*09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	Y	23	37	1	1	8	27
							25	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	182	1	3367	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	195	1	3597	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
07	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	209	1	3693	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	187	1	3566	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	183	1	3480	2	Y	25	26	1	1	8	3
							28	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	47	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	51	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1599	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51	1	2032	2	Y	17	13	1	1	8	9
							19	9									

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
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	Y	65	68	1			16
							72	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117	1	4503	2	Y	71	63	1			24
							78	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	2	Y	42	42	1			24
							46	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	95	1	3630	2	Y	48	57	1			15
							53	9									
08	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	58	1	2371	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	70	1	2778	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	3	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	160	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	157	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	183	1	3503	2	Y	16	16	1	1	8	2
							18	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140	1	5663	2	Y	59	56	1			9
							65	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150	1	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
							54	9									
06	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	131	1	5249	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
07	6355	X	3472	-0-	-2883	-0-	88	1	3363	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
08	6107	X	4116	-0-	-1991	-0-	98	1	3986	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
*09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	121	1	4789	2	Y	78	68	1	1	8	11
							86	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	81	89	1			20
							89	9									
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	66	1	2549	2	Y	69	66	1			23
							76	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	2	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	2	Y	62	75	1			19
							68	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	66	53	1			32
							73	9									
09	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	58	1	2299	2	Y	57	72	1	1	8	16
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2437	-0-		-473	-0-	124	1	2298	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
05	2914	N	2472	-0-		-442	-0-	132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	2610	N	2574	-0-		-36	-0-	132	1	2429	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	138	1	2431	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
08	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
*09	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	128	1	2448	2	Y	33	35	1	1	8	4
								36	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	204	1	3785	2	Y	81	70	1	1	8	13
								89	9									
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
								95	9									
06	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	251	1	4641	2	Y	81	78	1			17
								89	9									
07	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	279	1	4927	2	Y	83	85	1			15
								91	9									
08	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	279	1	5306	2	Y	23	34	1			4
								25	9									
*09	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	195	1	3752	2	Y	17	18	1	1	8	2
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2162	-0-		-358	-0-	110	1	2044	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
06	2460	N	2407	-0-		-53	-0-	123	1	2277	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2232	N	2123	-0-		-109	-0-	113	1	2003	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	105	1	2005	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
*09	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	12	12	1	1	8	1
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3503	X	3256	-0-		-247	-0-	82	1	3173	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3390	X	3162	-0-		-228	-0-	77	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	94	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	76	1	3103	2	Y	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	83	1	3305	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	148	136	1			23
								163	9									
05	2994	N	2994	-0-		-0-	-0-	72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
								134	9									
06	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-	61	1	2458	2	Y	154	149	1			23
								169	9									
07	2914	N	1599	-0-		-1315	-0-	39	1	1512	2	Y	44	57	1			10
								48	9									
08	2914	N	1291	-0-		-1623	-0-	30	1	1209	2	Y	47	54	1			3
								52	9									
09	2700	N	1307	-0-		-1393	-0-	32	1	1275	2	Y	-0-	3	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4456	-0-		-374	-0-	106	1	4253	2	Y	88	84	1			13
								97	9									
05	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
								87	9									
06	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	125	1	5026	2	Y	117	112	1			17
								129	9									
07	4960	X	4889	-0-		-71	-0-	123	1	4710	2	Y	51	57	1			11
								56	9									
08	4991	X	4489	-0-		-502	-0-	106	1	4314	2	Y	63	70	1			4
								69	9									
09	4494	X	4091	-0-		-403	-0-	97	1	3848	2	Y	133	103	1	18	8	16
								146	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2328	-0-		-102	-0-	117	1	2182	2	Y	26	23	1			4
								29	9									
05	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
								28	9									
06	2490	N	2473	-0-		-17	-0-	126	1	2321	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
07	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
08	2604	N	2495	-0-		-109	-0-	123	1	2343	2	Y	26	25	1			5
								29	9									
09	2460	N	2373	-0-		-87	-0-	116	1	2232	2	Y	23	25	1			3
								25	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4320	-0-		-540	-0-	215	1	4043	2	Y	56	47	1			53
								62	9									
05	4681	X	4042	-0-		-639	-0-	203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
								83	9									
06	4530	X	4135	-0-		-395	-0-	207	1	3883	2	Y	41	42	1			36
								45	9									
07	4681	X	3922	-0-		-759	-0-	203	1	3671	2	Y	44	43	1			37
								48	9									
08	4557	X	3791	-0-		-766	-0-	189	1	3568	2	Y	31	41	1			27
								34	9									
09	4230	X	3437	-0-		-793	-0-	161	1	3242	2	Y	31	32	1			26
								34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2624	-0-		-286	-0-	62 59	1 9	2503	2	Y	54	68	1	1	8	31
05	3007	N	2429	-0-		-578	-0-	60 52	1 9	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
06	2640	N	2420	-0-		-220	-0-	58 54	1 9	2308	2	Y	49	33	1			27
07	2697	N	2406	-0-		-291	-0-	60 46	1 9	2300	2	Y	42	33	1			36
08	3086	N	3086	-0-		-0-	-0-	71 124	1 9	2891	2	Y	113	111	1			38
*09	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-	70 45	1 9	2765	2	Y	41	53	1	1	8	25

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	386 39	1 9	3374	2	N	35					205
05	3689	X	3351	-0-		-338	-0-	80 37	1 9	3234	2	N	34	177	1			62
06	3570	X	3345	-0-		-225	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					90
07	3689	X	3338	-0-		-351	-0-	80 24	1 9	3234	2	N	22					112
08	3689	X	3336	-0-		-353	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					132
09	3570	X	3350	-0-		-220	-0-	80 36	1 9	3234	2	N	33					165

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	98 186	1 9	3957	2	Y	169	158	1	1	8	26
05	4402	X	4040	-0-		-362	-0-	98 142	1 9	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
06	4260	X	4105	-0-		-155	-0-	95 201	1 9	3809	2	Y	183	175	1			27
07	4402	X	4027	-0-		-375	-0-	100 95	1 9	3832	2	Y	86	94	1			19
08	4371	X	3850	-0-		-521	-0-	89 120	1 9	3641	2	Y	109	122	1			6
09	4230	X	3939	-0-		-291	-0-	91 216	1 9	3632	2	Y	196	173	1	1	8	28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1252	-0-		-458	-0-	30 21	1 9	1201	2	Y	19	17	1	1	8	3
05	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	45 23	1 9	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
06	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	39 29	1 9	1581	2	Y	26	25	1			4
07	1302	N	1217	-0-		-85	-0-	31 10	1 9	1176	2	Y	9	11	1			2
08	1767	N	1198	-0-		-569	-0-	28 13	1 9	1157	2	Y	12	13	1			1
09	1650	N	1028	-0-		-622	-0-	25 15	1 9	988	2	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3121	-0-		-539	-0-		74	1	2981	2	Y	60	69	1	1	8	65
									66	9									
05	3782	X	3006	-0-		-776	-0-		74	1	2869	2	Y	57	54	1			68
									63	9									
06	3660	X	3128	-0-		-532	-0-		75	1	2994	2	Y	54	54	1			68
									59	9									
07	3782	X	3528	-0-		-254	-0-		88	1	3379	2	Y	55	109	1			14
									61	9									
08	3540	X	3441	-0-		-99	-0-		81	1	3303	2	Y	52					66
									57	9									
*09	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-		79	1	3119	2	Y	43	57	1	1	8	51
									47	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2942	-0-		-58	-0-		66	1	2667	2	Y	190	188	1	1	8	53
									209	9									
05	3100	X	2802	-0-		-298	-0-		67	1	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
									145	9									
06	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-		74	1	2963	2	Y	132	128	1			56
									145	9									
07	3100	X	2747	-0-		-353	-0-		67	1	2560	2	Y	109	118	1			47
									120	9									
08	3100	X	2689	-0-		-411	-0-		61	1	2509	2	Y	108	114	1			41
									119	9									
09	3000	X	2337	-0-		-663	-0-		55	1	2177	2	Y	95	82	1	1	8	53
									105	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-		87	1	3522	2	Y	36	45	1	1	8	21
									40	9									
05	3720	X	2895	-0-		-825	-0-		72	1	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
									30	9									
06	3630	X	2922	-0-		-708	-0-		70	1	2821	2	Y	28	19	1			15
									31	9									
07	3751	X	3036	-0-		-715	-0-		76	1	2931	2	Y	26	20	1			21
									29	9									
08	3751	X	3205	-0-		-546	-0-		76	1	3105	2	Y	22	36	1			7
									24	9									
09	3630	X	3259	-0-		-371	-0-		80	1	3169	2	Y	9	10	1	1	8	5
									10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-		100	1	4046	2	Y	109	118	1	1	8	27
									120	9									
05	4464	X	4195	-0-		-269	-0-		103	1	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
									109	9									
06	4320	X	3638	-0-		-682	-0-		87	1	3476	2	Y	68	62	1			39
									75	9									
07	4464	X	3969	-0-		-495	-0-		99	1	3787	2	Y	75	91	1			23
									83	9									
08	4402	X	3749	-0-		-653	-0-		88	1	3577	2	Y	76	62	1			37
									84	9									
09	4260	X	3879	-0-		-381	-0-		93	1	3698	2	Y	80	94	1	1	8	22
									88	9									

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
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	119	1	2206	2	Y	19	15	1	1	8	3
							21	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	118	1	2079	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	2542	N	1891	-0-	-651	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	114	1	2108	2	Y	56	48	1	1	8	9
							62	9									
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
06	2910	X	2218	-0-	-692	-0-	111	1	2059	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
07	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	124	1	2168	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
08	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	105	1	1996	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
*09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	16	22	1			2
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	162	1	3010	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	175	1	3235	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	196	1	3463	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	3154	2	Y	34	31	1			4
							37	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	234	1	4349	2	Y	63	54	1	1	8	10
							69	9									
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
							48	9									
06	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	215	1	3986	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	230	1	4052	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
08	5394	X	4174	-0-	-1220	-0-	206	1	3914	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	232	1	4450	2	Y	146	137	1	1	8	17
							161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	122	1	4933	2	Y	67	79	1	1	8	7
							74	9									
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	109	1	4356	2	Y	76	58	1			25
							84	9									
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	160	1	6141	2	Y	71	66	1			30
							78	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	149	1	6089	2	Y	171	140	1			61
							188	9									
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	142	1	5645	2	Y	179	172	1	2	8	66
							197	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	66	1	2640	2	Y	70	89	1	1	8	41
							77	9									
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
							89	9									
06	3510	X	3052	-0-	-458	-0-	72	1	2896	2	Y	76	53	1			42
							84	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3065	2	Y	71	53	1			60
							78	9									
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	72	1	2928	2	Y	53	95	1			18
							58	9									
09	3270	X	2936	-0-	-334	-0-	71	1	2833	2	Y	29	29	1	1	8	17
							32	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	95	1	3828	2	Y	80	75	1			12
							88	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
							74	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3409	2	Y	80	78	1			12
							88	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	97	1	3716	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	86	1	3492	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	75	1	2967	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	90	1	3614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	90	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	96	1	3698	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	91	1	3722	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	91	1	3603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-		107	1 65 9	4306	2	Y	59	71	1	1	8	6
05	4464	X	3183	-0-		-1281	-0-		80	1 22 9	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
06	4320	X	3614	-0-		-706	-0-		86	1 67 9	3461	2	Y	61	45	1			20
07	4464	X	3875	-0-		-589	-0-		97	1 47 9	3731	2	Y	43	45	1			18
08	3892	X	3806	-0-		-86	-0-		91	1 15 9	3700	2	Y	14	27	1			5
*09	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		97	1 18 9	3871	2	Y	16	14	1	1	8	6

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4249	-0-		-191	-0-		101	1 80 9	4068	2	Y	73	91	1	1	8	8
05	4495	X	2916	-0-		-1579	-0-		73	1 25 9	2818	2	Y	23	26	1			5
06	4440	X	2694	-0-		-1746	-0-		64	1 66 9	2564	2	Y	60	45	1			20
07	4588	X	2867	-0-		-1721	-0-		72	1 46 9	2749	2	Y	42	44	1			18
08	3708	X	3072	-0-		-636	-0-		72	1 55 9	2945	2	Y	50	50	1			18
*09	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		80	1 66 9	3177	2	Y	60	55	1	1	8	22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3283	-0-		-887	-0-		79	1 23 9	3181	2	Y	21	26	1			2
05	4309	X	3406	-0-		-903	-0-		86	1 11 9	3309	2	Y	10	10	1			2
06	4170	X	3805	-0-		-365	-0-		92	1 34 9	3679	2	Y	31	23	1			10
07	3937	X	3485	-0-		-452	-0-		88	1 21 9	3376	2	Y	19	21	1			8
08	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-		94	1 64 9	3823	2	Y	58	45	1			21
09	3810	X	3757	-0-		-53	-0-		91	1 68 9	3598	2	Y	62	59	1	1	8	23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5273	-0-		-367	-0-		126	1 76 9	5071	2	Y	69	64	1	1	8	11
05	5859	X	5649	-0-		-210	-0-		141	1 65 9	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
06	5670	X	5498	-0-		-172	-0-		132	1 88 9	5278	2	Y	80	77	1			12
07	5859	X	5109	-0-		-750	-0-		129	1 39 9	4941	2	Y	35	39	1			8
08	5859	X	4797	-0-		-1062	-0-		114	1 48 9	4635	2	Y	44	49	1			3
*09	4846	X	4846	-0-		-0-	-0-		117	1 80 9	4649	2	Y	73	65	1	1	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-	172	1	6929	2	Y	73	69	1			11
								80	9									
05	7316	X	6937	-0-		-379	-0-	174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
								63	9									
06	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-	184	1	7359	2	Y	88	83	1			13
								97	9									
07	7505	X	7505	-0-		-0-	-0-	189	1	7271	2	Y	41	45	1			9
								45	9									
08	7316	X	6576	-0-		-740	-0-	156	1	6368	2	Y	47	53	1			3
								52	9									
09	7080	X	6905	-0-		-175	-0-	167	1	6640	2	Y	89	78	1	1	8	13
								98	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6981	X	6981	-0-		-0-	-0-	165	1	6649	2	Y	152	144	1			23
								167	9									
05	6826	X	6826	-0-		-0-	-0-	169	1	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17
								132	9									
06	6540	X	6329	-0-		-211	-0-	150	1	6007	2	Y	156	150	1			23
								172	9									
07	6758	X	5798	-0-		-960	-0-	145	1	5578	2	Y	68	76	1			15
								75	9									
08	6758	X	5157	-0-		-1601	-0-	121	1	4948	2	Y	80	90	1			5
								88	9									
*09	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-	131	1	5184	2	Y	113	101	1	1	8	16
								124	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-	203	1	3770	2	Y	13	10	1	1	8	2
								14	9									
05	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-	230	1	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2
								12	9									
06	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	214	1	3953	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	250	1	4403	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
08	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	201	1	3816	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*09	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	228	1	4348	2	Y	11	11	1	1	8	1
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1752	-0-		-468	-0-	42	1	1681	2	Y	26	25	1			4
								29	9									
05	2294	X	1238	-0-		-1056	-0-	31	1	1192	2	Y	14	16	1			2
								15	9									
06	2220	X	1011	-0-		-1209	-0-	24	1	968	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
07	1798	N	1026	-0-		-772	-0-	26	1	991	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	1240	N	800	-0-		-440	-0-	19	1	772	2	Y	8	10	1			-0-
								9	9									
09	1020	N	929	-0-		-91	-0-	22	1	887	2	Y	18	15	1			3
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	229	1	4255	2	Y	75	64	1	1	8	12
							83	9									
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280	1	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
06	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	258	1	4772	2	Y	68	66	1			14
							75	9									
07	5332	X	5136	-0-	-196	-0-	272	1	4790	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
08	5105	X	4962	-0-	-143	-0-	245	1	4659	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
*09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	228	1	4384	2	Y	47	50	1	1	8	6
							52	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	113	1	4566	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	107	1	4304	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
07	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	108	1	4132	2	Y	19	19	1	1	8	8
							21	9									
08	4803	X	4133	-0-	-670	-0-	99	1	4025	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
09	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	95	1	3774	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	2402	2	42	9	Y	38					125
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2299	2	75	9	Y	68					193
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2406	2	64	9	Y	58	178	1			73
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2686	2	88	9	Y	80					153
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2793	2	65	9	Y	59					212
*09	3000	N	3554	-0-	554	554	75	1	3374	2	Y	95	192	1			115
							105	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	2	Y	90	148	1	1	8	114
							99	9									
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
							57	9									
06	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	105	1	4190	2	Y	59	152	1			72
							65	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	121	1	4630	2	Y	57					129
							63	9									
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	103	1	4222	2	Y	92					221
							101	9									
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	99	1	3927	2	Y	100	139	1	1	8	181
							110	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7303	-0-		-707	-0-		535	1	6667	2	Y	92	86	1			43
									101	9									
05	8432	X	7390	-0-		-1042	-0-		562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
									99	9									
06	8190	X	6463	-0-		-1727	-0-		409	1	5985	2	Y	63					103
									69	9									
07	8463	X	8129	-0-		-334	-0-		562	1	7469	2	Y	89	94	1			98
									98	9									
08	8463	X	7947	-0-		-516	-0-		529	1	7341	2	Y	70	102	1			66
									77	9									
*09	7852	X	7852	-0-		-0-	-0-		511	1	7265	2	Y	69	83	1	1	8	51
									76	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4245	-0-		-735	-0-		101	1	4074	2	Y	64	61	1	1	8	18
									70	9									
05	4836	X	4327	-0-		-509	-0-		108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
									51	9									
06	4650	X	4174	-0-		-476	-0-		101	1	4030	2	Y	39	41	1			16
									43	9									
07	4712	X	4244	-0-		-468	-0-		107	1	4095	2	Y	38	38	1			16
									42	9									
08	4402	X	4206	-0-		-196	-0-		100	1	4064	2	Y	38	40	1			14
									42	9									
09	4260	X	3910	-0-		-350	-0-		95	1	3787	2	Y	25	25	1	1	8	13
									28	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4860	-0-		-240	-0-		245	1	4569	2	Y	42	36	1			7
									46	9									
05	5270	X	5214	-0-		-56	-0-		278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
									40	9									
06	5160	X	5086	-0-		-74	-0-		258	1	4788	2	Y	36	34	1			8
									40	9									
07	5332	X	5158	-0-		-174	-0-		275	1	4846	2	Y	34	36	1			6
									37	9									
08	5028	X	4743	-0-		-285	-0-		236	1	4475	2	Y	29	30	1			5
									32	9									
*09	4724	X	4724	-0-		-0-	-0-		233	1	4460	2	Y	28	29	1	1	8	3
									31	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6182	-0-		-868	-0-		148	1	5972	2	Y	56	52	1	1	8	8
									62	9									
05	7285	X	5873	-0-		-1412	-0-		147	1	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
									47	9									
06	7050	X	5979	-0-		-1071	-0-		144	1	5769	2	Y	60	57	1			9
									66	9									
07	6572	X	6041	-0-		-531	-0-		153	1	5856	2	Y	29	32	1			6
									32	9									
08	6386	X	4832	-0-		-1554	-0-		115	1	4683	2	Y	31	35	1			2
									34	9									
09	6180	X	4899	-0-		-1281	-0-		118	1	4704	2	Y	70	61	1	1	8	10
									77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	21239	-0-	-991	-0-	511 120	1 9	20608	2	N	109	1	8			238
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504 102	1 9	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
06	22260	X	19579	-0-	-2681	-0-	475 69	1 9	19035	2	N	63					215
07	23002	X	19992	-0-	-3010	-0-	507 41	1 9	19444	2	N	37	173	1	2	8	77
08	22599	X	18281	-0-	-4318	-0-	436 40	1 9	17805	2	N	36					113
09	21240	X	16520	-0-	-4720	-0-	404 67	1 9	16049	2	N	61	1	8			173

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					16
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					18
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1					19
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					21
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	N	1					22

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

04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523 40	1 9	4413	2	N	36	15	8			145
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540 28	1 9	5218	2	N	25	13	8			157
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	565 142	1 9	6332	2	N	129	185	1			101
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	577 29	1 9	6807	2	N	26	17	8			110
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	583	1	6293	2	N	-0-					110
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	478 33	1 9	3868	2	N	30	30	8			110

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	540	X	338	-0-	-202	-0-	90 12	1 9	236	2	N	11	11	8			64
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96 12	1 9	345	2	N	11	11	8			64
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	546	2	N	8	8	8			64
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	600	2	N	1	1	8			64
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					64
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	789	2	N	6	6	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	154 321	1 9	9253	2	N	292	357	1	15	8	122
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159 199	1 9	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	195 359	1 9	10752	2	N	326	184	1	7	8	244
07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	220 262	1 9	11742	2	N	238	356	1	13	8	113
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	207 264	1 9	11039	2	N	240	184	1	13	8	156
09	10800	X	8670	-0-	-2130	-0-	158 295	1 9	8217	2	N	268	175	1	27	8	222

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33540	X	30201	-0-	-3339	-0-	489 340	1 9	29372	2	N	309	152	1	171	8	142
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485 243	1 9	27019	2	N	221	109	8			254
06	33540	X	22671	-0-	-10869	-0-	400 254	1 9	22017	2	N	231	186	1	72	8	227
07	33852	X	21334	-0-	-12518	-0-	386 316	1 9	20632	2	N	287	338	1	145	8	31
08	31620	X	22197	-0-	-9423	-0-	405 151	1 9	21641	2	N	137	137	8			31
09	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	473 627	1 9	24675	2	N	570	174	1	261	8	166

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
04	2070	N	1271	-0-	-799	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					60
06	1576	N	907	-0-	-669	-0-	907	2			Y	-0-					60
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					60
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					60
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1580	-0-	1580	2049	1559	2	21	9	Y	19					20
05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20
07	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			Y	-0-					20
08	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	2			Y	-0-	20	1			-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					15
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15
06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					15
07	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	1883	2			Y	-0-					15
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2303	2	108	9	Y	98					113
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					113

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6	5	8			2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					2
08	1519	N	683	-0-	-836	-0-	681	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	1350	N	394	-0-	-956	-0-	392	2	2	9	Y	2					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					10
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					10
08	T. A.		113	-0-	113	234	113	2			Y	-0-					10
09	T. A.		115	-0-	115	349	115	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3255	2	30	9	Y	27	6	8			24
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24
06	3083	X	1818	-0-	-1265	-0-	1818	2			Y	-0-					24
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	1232	2	1	9	Y	1					25
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	Y	13	33	1			5
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					5

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2248	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2
06	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					2
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	1	8			23
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					23
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	Y	60	74	1			9
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50					59

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	528	2	22	9	Y	20					23
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	Y	2					25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	31	1			3
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	Y	20					23
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					23
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	2	14	9	Y	13					36
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	704	2	102	9	Y	93	95	1			34
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					34

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	449	-0-	-511	-0-	449	2			Y	-0-					14
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14
06	544	X	174	-0-	-370	-0-	174	2			Y	-0-					14
07	T. A.		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					14
08	T. A.		106	-0-	106	404	106	2			Y	-0-					14
09	T. A.		512	-0-	512	916	512	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					120
08	14B2 EXT		1595	-0-	1595	2045	1595	2			N	-0-					120
09	14B2 EXT		1502	-0-	1502	3547	1502	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					41
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					41
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					41
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					42
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					42
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					42
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3200	2	97	9	Y	88					130
*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					120
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					120
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	3	8			7
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					7
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1338	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1059	2	2	9	Y	2					2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2216	2	17	9	Y	15	3	8			18
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					18
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					18
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2107	2	54	9	Y	49	60	1			7
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2156	2	44	9	Y	40					47

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

04	1230	X	419	-0-	-811	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					7
06	960	X	119	-0-	-841	-0-	119	2			Y	-0-					7
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					7
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	99	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					40
08	T. A.		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					40
09	T. A.		69	-0-	69	148	69	2			Y	-0-					40

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	4	8			4
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4
06	1290	X	1258	-0-	-32	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					4
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1231	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1230	N	805	-0-	-425	-0-	798	2	7	9	Y	6					8

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

04	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					3
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1627	2	156	9	Y	142	144	1			1
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

04	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					15
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-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
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					107
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107
06	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					107
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					107
08	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1373	2			N	-0-					107
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					107

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13100	2	140	9	N	127	27	8			118
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12643	2	11	9	N	10	10	8			118
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12729	2	88	9	N	80					198
08	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12439	2	53	9	N	48	178	1			68
09	12600	X	11763	-0-	-837	-0-	11763	2			N	-0-					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23220	X	21720	-0-	-1500	-0-	56	1	21573	2	N	83	178	1			79
							91	9									
05	23374	X	22025	-0-	-1349	-0-	58	1	21868	2	N	90					169
							99	9									
06	22320	X	21077	-0-	-1243	-0-	56	1	20937	2	N	76	176	1			69
							84	9									
07	23064	X	21798	-0-	-1266	-0-	58	1	21635	2	N	95					164
							105	9									
08	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	59	1	21530	2	N	79	171	1			72
							87	9									
09	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	57	1	20453	2	N	68					140
							75	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	15049	-0-	-1571	-0-	38	1	14920	2	N	83	171	1			156
							91	9									
05	16771	X	15196	-0-	-1575	-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
							70	9									
06	15240	X	14447	-0-	-793	-0-	38	1	14321	2	N	80					125
							88	9									
07	15748	X	14681	-0-	-1067	-0-	39	1	14522	2	N	109					234
							120	9									
08	15562	X	14396	-0-	-1166	-0-	39	1	14273	2	N	76	184	1			126
							84	9									
09	15060	X	13570	-0-	-1490	-0-	38	1	13462	2	N	64					190
							70	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	18352	-0-	-1628	-0-	47	1	18243	2	N	56	152	1			67
							62	9									
05	20336	X	18224	-0-	-2112	-0-	48	1	18120	2	N	51					118
							56	9									
06	19320	X	17397	-0-	-1923	-0-	46	1	17292	2	N	54					172
							59	9									
07	19654	X	18020	-0-	-1634	-0-	48	1	17866	2	N	96					268
							106	9									
08	19096	X	17751	-0-	-1345	-0-	48	1	17651	2	N	47	177	1			138
							52	9									
09	18360	X	16795	-0-	-1565	-0-	47	1	16693	2	N	50					188
							55	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	15368	-0-	-2002	-0-	39	1	15228	2	N	92	188	1			88
							101	9									
05	17143	X	15422	-0-	-1721	-0-	40	1	15287	2	N	86					174
							95	9									
06	16230	X	14563	-0-	-1667	-0-	39	1	14440	2	N	76	176	1			74
							84	9									
07	16616	X	15029	-0-	-1587	-0-	40	1	14853	2	N	124					198
							136	9									
08	16027	X	14826	-0-	-1201	-0-	40	1	14698	2	N	80					278
							88	9									
09	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	39	1	13924	2	N	68	178	1			168
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	21917	-0-	-1513	-0-	21149	2	768	9	N	698	855	1			229
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256
06	22500	X	21870	-0-	-630	-0-	21276	2	594	9	N	540	688	1			108
07	23250	X	22426	-0-	-824	-0-	21815	2	611	9	N	555	522	1			141
08	23250	X	21630	-0-	-1620	-0-	20955	2	675	9	N	614	518	1			237
09	22110	X	21016	-0-	-1094	-0-	20502	2	514	9	N	467	541	1			163

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65970	X	55645	-0-	-10325	-0-	55455	2	190	9	Y	173	86	1	61	8	222
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231
06	60030	X	53888	-0-	-6142	-0-	53765	2	123	9	Y	112	164	1	21	8	158
07	54436	X	51443	-0-	-2993	-0-	51330	2	113	9	Y	103	161	1			100
08	54436	X	31905	-0-	-22531	-0-	31820	2	85	9	Y	77					177
09	52680	X	40389	-0-	-12291	-0-	40319	2	70	9	Y	64	102	1			139

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71820	X	62039	-0-	-9781	-0-	61873	2	166	9	Y	151	94	1	37	8	235
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263
06	70209	X	56787	-0-	-13422	-0-	56665	2	122	9	Y	111	187	1	13	8	174
07	62589	X	57261	-0-	-5328	-0-	57178	2	83	9	Y	75	176	1			73
08	62589	X	56058	-0-	-6531	-0-	55986	2	72	9	Y	65					138
09	60570	X	53403	-0-	-7167	-0-	53357	2	46	9	Y	42	79	1			101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2698	825	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3894	1196	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	976	-0-	-1924	1970	976	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	693	-0-	-1970	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					1
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4904	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	DLQ G-10		1652	-0-	1652	6556	1643	2	9	9	Y	8	5	1			4
06	2900	N	846	-0-	-2054	4502	837	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	3100	N	585	-0-	-2515	1987	582	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2505	N	518	-0-	-1987	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

04	DLQ G-10		269	-0-	269	765	269	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		315	-0-	315	1080	315	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	257	-0-	-1080	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	4582	1507	2	35	9	Y	32	29	1			5
05	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6152	1538	2	32	9	Y	29	31	1			3
06	2900	N	1511	-0-	-1389	4763	1483	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3100	N	1596	-0-	-1504	3259	1564	2	32	9	Y	29	33	1			1
08	3100	N	1579	-0-	-1521	1738	1549	2	30	9	Y	27	24	1			4
*09	3000	N	1544	-0-	-1456	282	1502	2	42	9	Y	38	35	1			7

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3700	1161	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5155	1449	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2900	N	1372	-0-	-1528	3627	1368	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	1417	-0-	-1683	1944	1415	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	1360	-0-	-1740	204	1358	2	2	9	Y	2	4	1			2
*09	1511	N	1307	-0-	-204	-0-	1306	2	1	9	Y	1					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	4235	1048	2	21	9	Y	19	13	1			9
05	DLQ G-10		648	-0-	648	4883	625	2	23	9	Y	21	27	1			3
06	2900	N	1261	-0-	-1639	3244	1247	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	3100	N	2472	-0-	-628	2616	2438	2	34	9	Y	31	14	1			21
08	3100	N	2673	-0-	-427	2189	2652	2	21	9	Y	19	35	1			5
*09	3000	N	2773	-0-	-227	1962	2742	2	31	9	Y	28	21	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

04	DLQ G-10		1706	-0-	1706	4634	1704	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6412	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2900	N	1324	-0-	-1576	4836	1322	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	3100	N	1390	-0-	-1710	3126	1390	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1655	-0-	-1445	1681	1655	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1434	-0-	-1566	115	1434	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	4032	1138	2	23	9	Y	21	26	1			1
05	DLQ G-10		1327	-0-	1327	5359	1295	2	32	9	Y	29	25	1			5
06	2900	N	1233	-0-	-1667	3692	1203	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	3100	N	1327	-0-	-1773	1919	1287	2	40	9	Y	36	37	1			6
08	3100	N	1319	-0-	-1781	138	1295	2	24	9	Y	22	20	1			8
*09	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1433	2	25	9	Y	23	26	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6578	2535	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9139	2557	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2285	-0-	-615	8524	2283	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	7634	2203	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	3100	N	2338	-0-	-762	6872	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	3000	N	2541	-0-	-459	6413	2539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3629	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1434	-0-	1434	5063	1423	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1368	-0-	-1532	3531	1358	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1160	-0-	-1940	1591	1152	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2637	N	1046	-0-	-1591	-0-	1037	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1140	N	333	-0-	-807	-0-	325	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2866	982	2	28	9	Y	25	24	1			3
05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3975	1081	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	1054	-0-	-1846	2129	1031	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	3100	N	1089	-0-	-2011	118	1075	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	1216	N	1098	-0-	-118	-0-	1074	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	901	2	21	9	Y	19	19	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7422	3763	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10594	3172	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2866	-0-	-34	10560	2866	2			Y	-0-					-0-
07	13313	X	2753	-0-	-10560	-0-	2744	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9275 - 9516

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-					-0-
06	2004	N	-0-	-0-	-2004	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

04	DLQ G-10		690	-0-	690	2047	690	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		664	-0-	664	2711	664	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	675	-0-	-2225	486	675	2			Y	-0-					-0-
*07	1160	N	674	-0-	-486	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

04	DLQ G-10		992	-0-	992	3793	59	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4758	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	958	-0-	-1942	2816	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	957	-0-	-2143	673	54	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	1733	-0-	-673	-0-	100	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3776	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	5062	1286	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1264	-0-	-1636	3426	1264	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1342	-0-	-1758	1668	1342	2			Y	-0-					-0-
08	2884	N	1216	-0-	-1668	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4000	1445	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5518	1518	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1448	-0-	-1452	4066	1448	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1486	-0-	-1614	2452	1480	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	1552	-0-	-1548	904	1552	2			Y	-0-					-0-
*09	2372	N	1468	-0-	-904	-0-	1468	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
04	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
06	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6000	2012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2058	-0-	2058	8058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2071	-0-	-829	7229	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2096	-0-	-1004	6225	2096	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2108	-0-	-992	5233	2108	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2019	-0-	-981	4252	2019	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8059	2538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2635	-0-	2635	10694	2635	2			Y	-0-					-0-
06	13199	X	2505	-0-	-10694	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	64	37	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

04	DLQ G-10		733	-0-	733	2254	704	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2990	708	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	808	-0-	-2092	898	785	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1814	N	916	-0-	-898	-0-	901	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	802	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	9	1			3
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	6	1			4
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			1
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	7045	2246	2	226	9	Y	205	181	1			59
05	DLQ G-10		2555	-0-	2555	9600	2362	2	193	9	Y	175	180	1			54
06	2900	N	2310	-0-	-590	9010	2267	2	43	9	Y	39	89	1			4
07	3100	N	2296	-0-	-804	8206	2295	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	3100	N	2205	-0-	-895	7311	2141	2	64	9	Y	58	49	1			9
*09	3000	N	2132	-0-	-868	6443	2084	2	48	9	Y	44	47	1			6

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

04	DLQ G-10		124	-0-	124	373	124	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		128	-0-	128	501	128	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	125	-0-	-501	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

04	DLQ G-10		760	-0-	760	2290	757	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		783	-0-	783	3073	779	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	754	-0-	-2146	927	752	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1712	N	785	-0-	-927	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

04	DLQ G-10		547	-0-	547	1643	533	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		568	-0-	568	2211	555	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2752	N	541	-0-	-2211	-0-	529	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	423	112	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	540	117	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	112	-0-	-540	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	3707	1312	2	21	9	Y	19	17	1			2
05	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5183	1457	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1390	-0-	-1510	3673	1372	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	3100	N	1388	-0-	-1712	1961	1376	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	3100	N	1256	-0-	-1844	117	1239	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	833	2	13	9	Y	12	12	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	514	-0-	514	1347	494	2	20	9	Y	18	17	1			2
05	DLQ	G-10	722	-0-	722	2069	704	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2676	N	607	-0-	-2069	-0-	584	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	32	9	Y	29	28	1			3
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	545	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	5597	1853	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	7552	1926	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	2900	N	1853	-0-	-1047	6505	1829	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5318	1896	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	3100	N	1945	-0-	-1155	4163	1921	2	24	9	Y	22	21	1			2
*09	3000	N	1892	-0-	-1108	3055	1871	2	21	9	Y	19	19	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
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	292	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
06	292	N	-0-	-0-	-292	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		26	-0-		26	113	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	113					Y	-0-					-0-
06	113	N	-0-	-0-		-113	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1888	-0-		1888	5875	1866	2	22	9	Y	20	20	1			5
05	DLQ G-10		2078	-0-		2078	7953	2053	2	25	9	Y	23	22	1			6
06	2900	N	1980	-0-		-920	7033	1955	2	25	9	Y	23	23	1			6
07	3100	N	1941	-0-		-1159	5874	1929	2	12	9	Y	11	13	1			4
08	3100	N	1866	-0-		-1234	4640	1838	2	28	9	Y	25	22	1			7
*09	3000	N	1726	-0-		-1274	3366	1703	2	23	9	Y	21	21	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		888	-0-		888	2700	866	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	DLQ G-10		877	-0-		877	3577	858	2	19	9	Y	17	12	1			12
06	2900	N	870	-0-		-2030	1547	852	2	18	9	Y	16	24	1			4
07	2495	N	948	-0-		-1547	-0-	934	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	882	N	882	-0-		-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	15	1			3
09	870	N	744	-0-		-126	-0-	727	2	17	9	Y	15	13	1			5

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2685	-0-		2685	8034	2683	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		2785	-0-		2785	10819	2781	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	2900	N	2649	-0-		-251	10568	2645	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	2703	-0-		-397	10171	2701	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	2512	-0-		-588	9583	2506	2	6	9	Y	5	6	1			3
*09	3000	N	2194	-0-		-806	8777	2191	2	3	9	Y	3					6

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		715	-0-		715	1723	715	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		901	-0-		901	2624	901	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	486	-0-		-2414	210	486	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	362	-0-		-227	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-		-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			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
04	DLQ G-10		1886	-0-		1886	5019	1850	2	36	9	Y	33	36	1			4
05	DLQ G-10		1627	-0-		1627	6646	1601	2	26	9	Y	24	15	1			13
06	2900	N	1418	-0-		-1482	5164	1395	2	23	9	Y	21	29	1			5
07	3100	N	1419	-0-		-1681	3483	1406	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	3100	N	1370	-0-		-1730	1753	1330	2	40	9	Y	36	15	1			25
*09	3000	N	1295	-0-		-1705	48	1260	2	35	9	Y	32	46	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3187	1059	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4457	1270	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1666	-0-	-1234	3223	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2715	-0-	-385	2838	2715	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1734	-0-	-1366	1472	1734	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1746	-0-	-1254	218	1746	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

04	DLQ G-10		497	-0-	497	1506	497	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		537	-0-	537	2043	537	2			Y	-0-					-0-
06	2541	N	498	-0-	-2043	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6198	2018	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8361	2110	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	2900	N	2057	-0-	-843	7518	2014	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	3100	N	2134	-0-	-966	6552	2104	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	N	2123	-0-	-977	5575	2078	2	45	9	Y	41	32	1			19
*09	3000	N	2017	-0-	-983	4592	1969	2	48	9	Y	44	33	1			30

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3139	1079	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4291	1152	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1102	-0-	-1798	2493	1102	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1640	-0-	-1460	1033	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2373	N	1340	-0-	-1033	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-
09	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

04	DLQ G-10		279	-0-	279	1071	279	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	1436	365	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	450	-0-	-1436	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1448	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9234	3089	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	12489	3255	2			Y	-0-					-0-
06	15653	X	3164	-0-	-12489	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	Y	5	2	1			3
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3231	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	6409	1112	2	95	9	Y	86	89	1			6
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9626	3185	2	32	9	Y	29	32	1			3
06	12735	X	3109	-0-	-9626	-0-	3081	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	2	63	9	Y	57	60	1			2
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3388	2	29	9	Y	26	24	1			4
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3210	2	36	9	Y	33	31	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

04	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10794	3292	2	3	9	Y	3					6
05	DLQ G-10		3924	-0-	3924	14718	3918	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	17911	X	3193	-0-	-14718	-0-	3186	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4026	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3750	X	3240	-0-	-510	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3519	1128	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		902	-0-	902	4421	901	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	2900	N	738	-0-	-2162	2259	736	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2640	N	381	-0-	-2259	-0-	377	2	4	9	Y	4	1	1			4
*08	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			4
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6274	2118	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		2225	-0-	2225	8499	2214	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
06	2900	N	2160	-0-	-740	7759	2152	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3100	N	2227	-0-	-873	6886	2218	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2159	2	6	9	Y	5	3	1			3
*09	3000	N	2130	-0-	-870	5081	2124	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

04	DLQ G-10		219	-0-	219	554	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	757	203	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	178	-0-	-757	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

04	DLQ G-10		437	-0-	437	1811	430	2	7	9	Y	6	13	1			4
05	DLQ G-10		208	-0-	208	2019	200	2	8	9	Y	7	9	1			2
*06	1800	N	185	-0-	-1615	404	179	2	6	9	Y	5	5	1			2
*07	703	N	299	-0-	-404	-0-	299	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

04	DLQ G-10		172	-0-	172	531	169	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181	712	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	924	N	212	-0-	-712	-0-	206	2	6	9	Y	5	3	1			2
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			9

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2537	-0-	-1423	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

04	DLQ	G-10	399	-0-	399	1519	399	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	202	-0-	202	1721	202	2			Y	-0-					-0-
06	1925	N	204	-0-	-1721	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

04	DLQ	G-10	418	-0-	418	1311	415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1732	417	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2081	N	349	-0-	-1732	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	378	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

04	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	4099	1240	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	5414	1302	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	1182	-0-	-1718	3696	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	1369	-0-	-1731	1965	1357	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2868	N	903	-0-	-1965	-0-	892	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	9	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

04	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	3686	1124	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	4838	1142	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1088	-0-	-1812	3026	1080	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1086	-0-	-2014	1012	1079	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2138	N	1126	-0-	-1012	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

04	DLQ G-10		894	-0-	894	2497	891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		726	-0-	726	3223	724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	743	-0-	-2257	966	741	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1901	N	935	-0-	-966	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	930	X	580	-0-	-350	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

04	DLQ G-10		646	-0-	646	1736	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		656	-0-	656	2392	648	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900	N	645	-0-	-2255	137	637	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	997	N	860	-0-	-137	-0-	849	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

04	DLQ G-10		439	-0-	439	1322	439	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	1769	447	2			Y	-0-					-0-
06	2187	N	418	-0-	-1769	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

04	DLQ G-10		2717	-0-	2717	8373	2705	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2625	-0-	2625	10998	2613	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	13499	X	2501	-0-	-10998	-0-	2492	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

04	DLQ G-10		500	-0-	500	1581	500	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	2070	489	2			Y	-0-					-0-
06	2542	N	472	-0-	-2070	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		308	-0-	308	918	299	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	DLQ G-10		336	-0-	336	1254	326	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1585	N	331	-0-	-1254	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	9	1			2
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	Y	12	11	1			3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9853	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3585	-0-	3585	13438	3585	2			Y	-0-					-0-
06	16821	X	3383	-0-	-13438	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3548	2	66	9	Y	60	53	1			7
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		191	-0-	191	604	187	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		185	-0-	185	789	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	941	N	152	-0-	-789	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	6381	1721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	9284	2901	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	2582	-0-	-318	8966	2580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1301	-0-	-1799	7167	1300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8662	X	1495	-0-	-7167	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	1099	-0-	-1721	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4421	1536	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	5947	1526	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4571	1524	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	826	-0-	-2274	2297	826	2			Y	-0-					-0-
*08	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9	-0-	9	19	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2017

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7194	2347	2	86	9	Y	78	69	1			23
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9720	2451	2	75	9	Y	68	70	1			21
06	2900	N	1984	-0-	-916	8804	1956	2	28	9	Y	25	43	1			3
07	3100	N	2530	-0-	-570	8234	2507	2	23	9	Y	21	11	1			13
08	3100	N	2480	-0-	-620	7614	2410	2	70	9	Y	64	65	1			12
*09	3000	N	1884	-0-	-1116	6498	1820	2	64	9	Y	58	62	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		22	-0-		22	97	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-		23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

04	DLQ G-10		1857	-0-		1857	5851	1813	2	44	9	Y	40	36	1			6
05	DLQ G-10		1935	-0-		1935	7786	1895	2	40	9	Y	36	39	1			3
06	2900	N	1893	-0-		-1007	6779	1864	2	29	9	Y	26	24	1			5
07	3100	N	2004	-0-		-1096	5683	1969	2	35	9	Y	32	36	1			1
08	3100	N	2199	-0-		-901	4782	2168	2	31	9	Y	28	25	1			4
*09	3000	N	2182	-0-		-818	3964	2143	2	39	9	Y	35	33	1			6

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

04	DLQ G-10		2772	-0-		2772	8221	2768	2	4	9	Y	4					6
05	DLQ G-10		2862	-0-		2862	11083	2855	2	7	9	Y	6	8	1			4
06	2900	N	2741	-0-		-159	10924	2734	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	2723	-0-		-377	10547	2719	2	4	9	Y	4					6
08	3100	N	2644	-0-		-456	10091	2638	2	6	9	Y	5	8	1			3
*09	3000	N	2244	-0-		-756	9335	2241	2	3	9	Y	3					6

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

04	DLQ G-10		1434	-0-		1434	4562	1426	2	8	9	Y	7					10
05	DLQ G-10		1468	-0-		1468	6030	1458	2	10	9	Y	9	14	1			5
06	2900	N	1381	-0-		-1519	4511	1369	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	3100	N	1403	-0-		-1697	2814	1396	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	1419	-0-		-1681	1133	1404	2	15	9	Y	14	13	1			2
*09	2554	N	1421	-0-		-1133	-0-	1407	2	14	9	Y	13	13	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

04	DLQ G-10		700	-0-		700	1775	688	2	12	9	Y	11	11	1			4
05	DLQ G-10		948	-0-		948	2723	939	2	9	9	Y	8	6	1			6
06	2900	N	906	-0-		-1994	729	896	2	10	9	Y	9	13	1			2
07	1653	N	924	-0-		-729	-0-	912	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	961	N	951	-0-		-10	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

04	DLQ G-10		3459	-0-		3459	9897	3382	2	77	9	Y	70	61	1			14
05	DLQ G-10		3635	-0-		3635	13532	3546	2	89	9	Y	81	90	1			5
06	17025	X	3493	-0-		-13532	-0-	3410	2	83	9	Y	75	68	1			12
07	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	3335	2	58	9	Y	53	59	1			6
08	3627	X	3324	-0-		-303	-0-	3254	2	70	9	Y	64	33	1			37
09	3510	X	3204	-0-		-306	-0-	3130	2	74	9	Y	67	100	1			4

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

04	DLQ G-10		54	-0-		54	190	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	190					Y	-0-					-0-
06	190	N	-0-	-0-		-190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	6517	1716	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1899	-0-	1899	8416	1899	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1783	-0-	-1117	7299	1782	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2932	-0-	-168	7131	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2920	-0-	-180	6951	2911	2	9	9	Y	8	7	1			1
*09	3000	N	2875	-0-	-125	6826	2867	2	8	9	Y	7	7	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

04	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6566	1962	2	9	9	Y	8					11
05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	8461	1884	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	2900	N	1596	-0-	-1304	7157	1595	2	1	9	Y	1	9	1			2
07	3100	N	1890	-0-	-1210	5947	1878	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1840	-0-	-1260	4687	1826	2	14	9	Y	13	22	1			2
*09	3000	N	1749	-0-	-1251	3436	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7190	2347	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		2354	-0-	2354	9544	2351	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	2329	-0-	-571	8973	2328	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	2337	-0-	-763	8210	2336	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2203	-0-	-897	7313	2195	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3000	N	2190	-0-	-810	6503	2186	2	4	9	Y	4	3	1			2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
06	221	N	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

04	DLQ G-10		4683	-0-	4683	13533	222	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4468	-0-	4468	18001	228	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	22081	X	4080	-0-	-18001	-0-	217	1	3863	2	Y	-0-					-0-
*07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	231	1	4063	2	Y	-0-					-0-
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	226	1	4349	2	Y	-0-					-0-
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	216	1	4062	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5143	2702	2	108	9	Y	98	88	1			15
05	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8226	2984	2	99	9	Y	90	96	1			9
06	2900	N	2738	-0-	-162	8064	2654	2	84	9	Y	76	71	1			14
07	3100	N	3078	-0-	-22	8042	3006	2	72	9	Y	65	77	1			2
08	11012	X	2970	-0-	-8042	-0-	2876	2	94	9	Y	85	74	1			13
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2693	2	110	9	Y	100	96	1			17

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
04	DLQ G-10		52	-0-	52	208	52	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49	-0-	49	257	49	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2523	778	2	12	9	Y	11	21	1			4
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3563	1020	2	20	9	Y	18	11	1			11
06	2900	N	790	-0-	-2110	1453	777	2	13	9	Y	12	15	1			8
07	2465	N	1012	-0-	-1453	-0-	1002	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	1054	N	903	-0-	-151	-0-	882	2	21	9	Y	19	17	1			4
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	Y	28	18	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8077	2783	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10963	2886	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2898	-0-	-2	10961	2898	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2658	-0-	-442	10519	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2712	-0-	-388	10131	2712	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2606	-0-	-394	9737	2606	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3589	1213	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	4861	1257	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1205	-0-	-1695	3166	1188	2	17	9	Y	15	21	1			4
07	3100	N	1148	-0-	-1952	1214	1144	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	2346	N	1132	-0-	-1214	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2243	-0-	2243	5952	2225	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	DLQ G-10		2319	-0-	2319	8271	2299	2	20	9	Y	18	20	1			1
06	2900	N	2336	-0-	-564	7707	2317	2	19	9	Y	17	15	1			3
07	3100	N	2277	-0-	-823	6884	2259	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3100	N	2176	-0-	-924	5960	2162	2	14	9	Y	13	7	1			8
*09	3000	N	2001	-0-	-999	4961	1995	2	6	9	Y	5	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		525	-0-	525	1593	486	2	39	9	Y	35	43	1			4
05	DLQ G-10		535	-0-	535	2128	493	2	42	9	Y	38	23	1			19
06	2625	N	497	-0-	-2128	-0-	475	2	22	9	Y	20	38	1			1
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

04	DLQ G-10		391	-0-	391	1165	391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	1605	440	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

04	DLQ G-10		65	-0-	65	165	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4812	1662	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6699	1876	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1534	-0-	-1366	5333	1524	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	3100	N	2181	-0-	-919	4414	2169	2	12	9	Y	11	11	1			2
*08	3100	N	1714	-0-	-1386	3028	1707	2	7	9	Y	6	6	1			2
*09	3000	N	1320	-0-	-1680	1348	1297	2	23	9	Y	21	17	1			6

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9105	2850	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		3430	-0-	3430	12535	3424	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	15390	X	2855	-0-	-12535	-0-	2849	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3060	2	2	9	Y	2					4
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	Y	2	4	1			2
*09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	Y	2					4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7495	2307	2	17	9	Y	15					20
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9620	2090	2	35	9	Y	32	19	1			33
06	2900	N	2144	-0-	-756	8864	1997	2	147	9	Y	134	59	1			108
07	3100	N	2035	-0-	-1065	7799	1967	2	68	9	Y	62	160	1			10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	6771	2040	2	32	9	Y	29	36	1			3
*09	3000	N	2316	-0-	-684	6087	2301	2	15	9	Y	14	14	1			3

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

04	DLQ G-10		2817	-0-	2817	8389	2800	2	17	9	Y	15	20	1			4
05	DLQ G-10		2923	-0-	2923	11312	2906	2	17	9	Y	15	10	1			9
06	2900	N	2825	-0-	-75	11237	2811	2	14	9	Y	13	19	1			3
07	3100	N	2830	-0-	-270	10967	2818	2	12	9	Y	11	10	1			4
08	3100	N	2848	-0-	-252	10715	2835	2	13	9	Y	12	10	1			6
*09	3000	N	2739	-0-	-261	10454	2722	2	17	9	Y	15	11	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6079	2037	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8075	1995	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10009	X	1934	-0-	-8075	-0-	1932	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
04	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3288	1107	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	DLQ G-10		886	-0-	886	4174	882	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	2900	N	1150	-0-	-1750	2424	1144	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	3100	N	1130	-0-	-1970	454	1126	2	4	9	Y	4	4	1			4
*08	1577	N	1123	-0-	-454	-0-	1106	2	17	9	Y	15	4	1			15
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	5	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4580	1396	2	17	9	Y	15	23	1			13
05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6208	1607	2	21	9	Y	19	18	1			14
06	2900	N	1627	-0-	-1273	4935	1616	2	11	9	Y	10	19	1			5
07	3100	N	1418	-0-	-1682	3253	1417	2	1	9	Y	1	3	1			3
08	3100	N	1135	-0-	-1965	1288	1110	2	25	9	Y	23	4	1			22
*09	2690	N	1402	-0-	-1288	-0-	1385	2	17	9	Y	15	31	1			6

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
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4450	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	6086	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1585	-0-	-1315	4771	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1549	-0-	-1551	3220	87	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1482	-0-	-1618	1602	86	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1405	-0-	-1595	7	84	1	1321	2	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
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5548	1830	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	7191	1624	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1585	-0-	-1315	5876	1570	2	15	9	Y	14	16	1			1
07	3100	N	1716	-0-	-1384	4492	1712	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1819	-0-	-1281	3211	1813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	3000	N	1383	-0-	-1617	1594	1376	2	7	9	Y	6	5	1			1

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
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2521	800	2	56	9	Y	51	45	1			6
05	DLQ G-10		885	-0-	885	3406	832	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	2900	N	846	-0-	-2054	1352	799	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2200	N	848	-0-	-1352	-0-	830	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	830	2	46	9	Y	42	40	1			3
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37	36	1			4

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
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5149	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	7014	1859	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	1231	-0-	-1669	5345	1228	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2245					Y	-0-					-0-
08	2245	N	-0-	-0-	-2245	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3284	-0-	3284	9720	3223	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13055	3277	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	16674	X	3619	-0-	-13055	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	2	35	9	Y	32	35	1			2
08	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	3507	2	22	9	Y	20	20	1			2
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3555	2	18	9	Y	16	16	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6685	2194	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8946	2231	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2900	N	2174	-0-	-726	8220	2146	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	3100	N	1766	-0-	-1334	6886	1745	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2125	2	40	9	Y	36	35	1			3
*09	3000	N	1976	-0-	-1024	4927	1940	2	36	9	Y	33	32	1			4

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		196	-0-	196	572	196	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	764	192	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	133	-0-	-764	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	3	1			1
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	Y	10	10	1			1

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6565	2097	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8727	2144	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2087	-0-	-813	7914	2070	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1828	-0-	-1272	6642	1817	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	8939	X	2297	-0-	-6642	-0-	2294	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1287	489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1816	529	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	451	-0-	-1816	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	397	-0-	-109	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6066	2098	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	8101	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1797	-0-	-1103	6998	1797	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1805	-0-	-1295	5703	1805	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1966	-0-	-1134	4569	1966	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1872	-0-	-1128	3441	1872	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2149	-0-	2149	6731	2143	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8941	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2088	-0-	-812	8129	2085	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2247	-0-	-853	7276	2241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	6589	2409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	3000	N	2171	-0-	-829	5760	2168	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		860	-0-	860	1965	860	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		978	-0-	978	2943	978	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1008	-0-	-1892	1051	1008	2			Y	-0-					-0-
*07	1994	N	943	-0-	-1051	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

04	DLQ G-10		531	-0-	531	1527	473	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	DLQ G-10		567	-0-	567	2094	508	2	59	9	Y	54	55	1			7
06	2627	N	533	-0-	-2094	-0-	474	2	59	9	Y	54	54	1			7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	420	2	52	9	Y	47	49	1			5
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	406	2	64	9	Y	58	47	1			16
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	300	2	59	9	Y	54	58	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	8884	2882	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2960	-0-	2960	11844	2938	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	14841	X	2997	-0-	-11844	-0-	2976	2	21	9	Y	19	21	1			2
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2971	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7136	2286	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9266	2106	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2900	N	2295	-0-	-605	8661	2273	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3100	N	2390	-0-	-710	7951	2368	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	3100	N	2386	-0-	-714	7237	2365	2	21	9	Y	19	19	1			2
*09	3000	N	2299	-0-	-701	6536	2280	2	19	9	Y	17	17	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8906	359	1	2620	2	Y	8					12
							9	9									
05	DLQ G-10		3111	-0-	3111	12017	382	1	2720	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
06	15001	X	2984	-0-	-12017	-0-	389	1	2582	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	359	1	2594	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	375	1	2583	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	344	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

04	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	445	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1831	402	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2276	N	445	-0-	-1831	-0-	427	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	380	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	268	2	19	9	Y	17	16	1			2

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
04	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4295	1438	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5718	1423	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1361	-0-	-1539	4179	1361	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1455	-0-	-1645	2534	1455	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1458	-0-	-1642	892	1458	2			Y	-0-					-0-
*09	2304	N	1412	-0-	-892	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		125	-0-	125	420	117	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		98	-0-	98	518	90	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	606	N	88	-0-	-518	-0-	80	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5499	1666	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7434	1891	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	2900	N	1945	-0-	-955	6479	1916	2	29	9	Y	26	32	1			2
07	3100	N	1396	-0-	-1704	4775	1377	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3100	N	1899	-0-	-1201	3574	1899	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1627	-0-	-1373	2201	1627	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		114	-0-	114	353	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		120	-0-	120	473	120	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	120	-0-	-473	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	9682	3244	2	59	9	Y	54	49	1			8
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13194	3451	2	61	9	Y	55	55	1			8
06	15550	X	2356	-0-	-13194	-0-	2282	2	74	9	Y	67	64	1			11
07	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2806	2	45	9	Y	41	51	1			1
08	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2740	2	92	9	Y	84	73	1			12
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2645	2	109	9	Y	99	94	1			17

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3107	-0-	3107	9626	3103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12727	3095	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	15344	X	2617	-0-	-12727	-0-	2613	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2453	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		219	-0-	219	751	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		326	-0-	326	1077	326	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	275	-0-	-1077	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6187	2072	2	68	9	Y	62	57	1			9
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	8413	2161	2	65	9	Y	59	62	1			6
06	2900	N	2133	-0-	-767	7646	2079	2	54	9	Y	49	46	1			9
07	3100	N	2229	-0-	-871	6775	2187	2	42	9	Y	38	46	1			1
08	3100	N	2264	-0-	-836	5939	2203	2	61	9	Y	55	48	1			8
*09	3000	N	2144	-0-	-856	5083	2072	2	72	9	Y	65	62	1			11

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
04	DLQ G-10		843	-0-	843	2579	840	2	3	9	Y	3	7	1			3
05	DLQ G-10		843	-0-	843	3422	840	2	3	9	Y	3					6
06	2900	N	801	-0-	-2099	1323	798	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	2138	N	815	-0-	-1323	-0-	805	2	10	9	Y	9	5	1			7
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					8
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	8	1			5

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
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6215	1968	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8032	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2212	-0-	-688	7344	2212	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2575	-0-	-525	6819	2575	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2623	-0-	-477	6342	2623	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2477	-0-	-523	5819	2477	2			Y	-0-					-0-

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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	422	N	421	-0-	-1	-0-	402	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3740	392	1	1605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5558	354	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1767	-0-	-1133	4425	264	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2066	-0-	-1034	3391	375	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2060	-0-	-1040	2351	409	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1325	-0-	-1675	676	249	1	1076	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5093	1711	2	19	9	Y	17	16	1			4
05	DLQ G-10		1579	-0-	1579	6672	1561	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1236	-0-	-1664	5008	1222	2	14	9	Y	13	11	1			4
*07	3100	N	1435	-0-	-1665	3343	1433	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
*08	5143	X	1800	-0-	-3343	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1226	-0-	-514	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

04	DLQ G-10		202	-0-	202	614	189	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		184	-0-	184	798	171	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	965	N	167	-0-	-798	-0-	156	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	126	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

04	DLQ G-10		2533	-0-	2533	7744	2523	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2646	-0-	2646	10390	2636	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2561	-0-	-339	10051	2552	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	2587	-0-	-513	9538	2583	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	2502	-0-	-598	8940	2496	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	3000	N	2405	-0-	-595	8345	2398	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4172	1201	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5472	1247	2	53	9	Y	48	46	1			9
06	2900	N	1244	-0-	-1656	3816	1196	2	48	9	Y	44	48	1			5
07	3100	N	1268	-0-	-1832	1984	1239	2	29	9	Y	26	29	1			2
08	3100	N	1293	-0-	-1807	177	1247	2	46	9	Y	42	41	1			3
*09	1416	N	1239	-0-	-177	-0-	1196	2	43	9	Y	39	37	1			5

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

04	690	N	649	-0-	-41	-0-	579	2	70	9	N	64	52	1			24
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	588	2	69	9	N	63	78	1			9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	549	2	62	9	N	56	52	1			13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	586	2	54	9	N	49	49	1			13
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	594	2	61	9	N	55	54	1			14
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	572	2	62	9	N	56	55	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

04	DLQ G-10		171	-0-	171	505	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	687	182	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	176	-0-	-687	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	6487	2401	2	42	9	Y	38	41	1			5
05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	8505	1975	2	43	9	Y	39	24	1			20
06	2900	N	1839	-0-	-1061	7444	1805	2	34	9	Y	31	45	1			6
07	3100	N	2169	-0-	-931	6513	2147	2	22	9	Y	20	19	1			7
08	8883	X	2370	-0-	-6513	-0-	2312	2	58	9	Y	53	29	1			31
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2832	2	45	9	Y	41	59	1			13

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

04	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5674	1880	2	22	9	Y	20	13	1			12
05	DLQ G-10		2002	-0-	2002	7676	1979	2	23	9	Y	21	26	1			7
06	2900	N	1924	-0-	-976	6700	1904	2	20	9	Y	18	13	1			12
07	3100	N	1978	-0-	-1122	5578	1963	2	15	9	Y	14	14	1			12
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4510	1934	2	98	9	Y	89	85	1			16
*09	3000	N	1892	-0-	-1108	3402	1839	2	53	9	Y	48	38	1			26

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7092	2403	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		2474	-0-	2474	9566	2465	2	9	9	Y	8	11	1			1
06	2900	N	2322	-0-	-578	8988	2315	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3100	N	2194	-0-	-906	8082	2194	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	3100	N	2211	-0-	-889	7193	2211	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1710	-0-	-1290	5903	1710	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

04	DLQ G-10		361	-0-	361	1181	361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2771	1570	2	20	9	Y	18	13	1			5
06	2900	N	1872	-0-	-1028	1743	1831	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3100	N	1621	-0-	-1479	264	1598	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1879	N	1615	-0-	-264	-0-	1576	2	39	9	Y	35	34	1			3
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1510	2	35	9	Y	32	31	1			4

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

04	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4065	1382	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6157	2085	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2900	N	2045	-0-	-855	5302	2039	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3100	N	2100	-0-	-1000	4302	2086	2	14	9	Y	13	4	1			12
08	3100	N	2121	-0-	-979	3323	2102	2	19	9	Y	17	24	1			5
*09	3000	N	2011	-0-	-989	2334	1997	2	14	9	Y	13	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2401	753	2	29	9	Y	26	26	1		3
05	DLQ G-10		793	-0-	793	3194	765	2	28	9	Y	25	23	1		5
06	2900	N	749	-0-	-2151	1043	726	2	23	9	Y	21	24	1		2
07	1806	N	763	-0-	-1043	-0-	745	2	18	9	Y	16	17	1		1
08	806	N	371	-0-	-435	-0-	357	2	14	9	Y	13	13	1		1
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	16	1		2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

04	DLQ G-10		456	-0-	456	1769	415	1	41	9	Y	37	38	1		10
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2237	424	1	44	9	Y	40	44	1		6
06	2679	X	442	-0-	-2237	-0-	372	1	70	9	Y	64	58	1		12
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	329	1	360	2	Y	23	30	1		5
							25	9								
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	362	1	252	2	Y	49	44	1		10
							54	9								
*09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	353	1	135	2	Y	44	43	1		11
							48	9								

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5448	1398	2	45	9	Y	41	40	1		6
05	DLQ G-10		2668	-0-	2668	8116	2617	2	51	9	Y	46	43	1		9
06	2900	N	2322	-0-	-578	7538	2279	2	43	9	Y	39	44	1		4
07	3100	N	2586	-0-	-514	7024	2561	2	25	9	Y	23	25	1		2
08	3100	N	2547	-0-	-553	6471	2503	2	44	9	Y	40	39	1		3
*09	3000	N	1485	-0-	-1515	4956	1451	2	34	9	Y	31	31	1		3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

04	DLQ G-10		120	-0-	120	407	116	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	576	163	2	6	9	Y	5	4	1		1
06	678	N	102	-0-	-576	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

04	DLQ G-10		50	-0-	50	262	50	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-				-0-
06	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4950	876	1	494	2	Y	33	35	1		8
							36	9								
05	DLQ G-10		613	-0-	613	5563	564	1	17	2	Y	29	31	1		6
							32	9								
06	2900	N	604	-0-	-2296	3267	541	1	63	9	Y	57	51	1		12
07	3100	N	873	-0-	-2227	1040	526	1	313	2	Y	31	34	1		9
							34	9								
08	1797	N	757	-0-	-1040	-0-	573	1	143	2	Y	37	37	1		9
							41	9								
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	309	1	147	2	Y	37	36	1		10
							41	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
06	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

04		DLQ G-10	418	-0-	418	1321	418	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	429	-0-	429	1750	429	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	374	-0-	-1750	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

04		DLQ G-10	573	-0-	573	1690	563	2	10	9	Y	9	8	1			2
05		DLQ G-10	476	-0-	476	2166	466	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2634	N	468	-0-	-2166	-0-	459	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		37	-0-	37	126	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		23	-0-	23	149	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	213	N	64	-0-	-149	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	5145	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	6150	995	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	7445	X	1295	-0-	-6150	-0-	1286	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	997	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	781	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1320	X	648	-0-	-672	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1266	434	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	1716	450	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	429	-0-	-1716	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	2	29	9	Y	26	24	1			3

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		332	-0-	332	989	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		340	-0-	340	1329	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1658	N	329	-0-	-1329	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2643	-0-	2643	6187	2630	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		1656	-0-	1656	7843	1644	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	10543	X	2700	-0-	-7843	-0-	2688	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	2690	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2593	2	47	9	Y	43	41	1			5
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3277	2	66	9	Y	60	58	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1222	442	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		303	-0-	303	1525	303	2			Y	-0-					-0-
06	2003	N	478	-0-	-1525	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1544	513	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	DLQ G-10		436	-0-	436	1980	425	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2495	X	515	-0-	-1980	-0-	502	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	558	X	513	-0-	-45	-0-	510	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	558	X	447	-0-	-111	-0-	434	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	458	2	10	9	Y	9	8	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4802	1589	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1828	-0-	1828	6630	1799	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	8383	X	1753	-0-	-6630	-0-	1729	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1443	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	1891	X	994	-0-	-897	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1104	-0-	-666	-0-	1104	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		666	-0-	666	4499	666	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		602	-0-	602	5101	585	2	17	9	Y	15	13	1			2
06	2900	N	37	-0-	-2863	2238	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2271	N	33	-0-	-2238	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	28	-0-	-561	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	4973	910	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	6440	1392	1	67	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	2900	N	884	-0-	-2016	4424	874	1	10	9	Y	9	8	1			3
07	3100	N	1790	-0-	-1310	3114	947	1	808	2	Y	32	22	1			13
							35	9									
08	3100	N	1683	-0-	-1417	1697	801	1	882	2	Y	-0-	7	1			3
*09	3000	N	1494	-0-	-1506	191	769	1	718	2	Y	6	6	1			3
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1970	541	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2750	767	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	735	-0-	-2165	585	723	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1326	N	741	-0-	-585	-0-	728	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	648	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3375	1153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		995	-0-	995	4370	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	558	-0-	-2342	2028	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2678	N	650	-0-	-2028	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	992	N	669	-0-	-323	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		60	-0-	60	213	49	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	DLQ G-10		70	-0-	70	283	55	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	328	N	45	-0-	-283	-0-	37	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		897	-0-	897	2668	863	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		879	-0-	879	3547	846	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	871	-0-	-2029	1518	837	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2472	N	954	-0-	-1518	-0-	922	2	32	9	Y	29	31	1			2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	Y	53	51	1			4
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	2	53	9	Y	48	46	1			6

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1083	261	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		178	-0-	178	1261	169	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1409	N	148	-0-	-1261	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3578	1172	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	5039	1461	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1134	-0-	-1766	3273	1134	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1371	-0-	-1729	1544	1363	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2708	N	1164	-0-	-1544	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
04	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4513	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6395	1867	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	2900	N	1181	-0-	-1719	4676	1171	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3100	N	372	-0-	-2728	1948	371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2342	N	394	-0-	-1948	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	333	-0-	-837	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

04	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	5845	1944	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	7855	2002	2	8	9	Y	7	11	1			4
06		2900 N	1933	-0-	-967	6888	1923	2	10	9	Y	9	11	1			2
07		3100 N	2011	-0-	-1089	5799	2004	2	7	9	Y	6	7	1			1
08		3100 N	2038	-0-	-1062	4737	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09		3000 N	2014	-0-	-986	3751	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

04	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	7694	2615	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ	G-10	2659	-0-	2659	10353	2653	2	6	9	Y	5	3	1			3
06		2600 N	1662	-0-	-938	9415	1658	2	4	9	Y	4	6	1			1
07		3100 N	1857	-0-	-1243	8172	1856	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08		3100 N	2599	-0-	-501	7671	2590	2	9	9	Y	8	4	1			4
*09		3000 N	2791	-0-	-209	7462	2784	2	7	9	Y	6	8	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

04	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	3251	1094	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	4361	1110	2			Y	-0-					-0-
06		2600 N	978	-0-	-1622	2739	978	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	715	-0-	-2385	354	715	2			Y	-0-					-0-
08		1384 N	1030	-0-	-354	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

04	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	5696	1721	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	7764	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		2600 N	1957	-0-	-643	7121	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
07		3100 N	1998	-0-	-1102	6019	1997	2	1	9	Y	1					1
08		3100 N	1985	-0-	-1115	4904	1984	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09		3000 N	1732	-0-	-1268	3636	1732	2			Y	-0-					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

04	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	3180	1171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	4494	1314	2			Y	-0-					-0-
06		2600 N	730	-0-	-1870	2624	730	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	686	-0-	-2414	210	686	2			Y	-0-					-0-
08		1004 N	794	-0-	-210	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

04	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	6917	2257	2	18	9	Y	16	11	1			8
05	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	9481	2545	2	19	9	Y	17	23	1			2
06		2600 N	2248	-0-	-352	9129	2231	2	17	9	Y	15	12	1			5
07		3100 N	2399	-0-	-701	8428	2390	2	9	9	Y	8	9	1			4
08		3100 N	2364	-0-	-736	7692	2340	2	24	9	Y	22	23	1			3
*09		3000 N	2017	-0-	-983	6709	2005	2	12	9	Y	11	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2803	992	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		966	-0-	966	3769	966	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	927	-0-	-1673	2096	927	2			Y	-0-					-0-
07	3060	N	964	-0-	-2096	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	8968	3030	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		3158	-0-	3158	12126	3157	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	14271	X	2145	-0-	-12126	-0-	2145	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	2060	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	2252	2	1	9	Y	1	2	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		259	-0-	259	799	259	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		218	-0-	218	1017	218	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	189	-0-	-1017	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	4715	1616	2	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6399	1676	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	2600	N	1615	-0-	-985	5414	1608	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	1530	-0-	-1570	3844	1527	2	3	9	Y	3					5
08	3100	N	1574	-0-	-1526	2318	1567	2	7	9	Y	6	8	1			3
*09	3000	N	1591	-0-	-1409	909	1587	2	4	9	Y	4					7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4699	1660	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	6353	1640	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	2600	N	1400	-0-	-1200	5153	1387	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3100	N	1759	-0-	-1341	3812	1755	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	3100	N	1871	-0-	-1229	2583	1859	2	12	9	Y	11	5	1			6
*09	3000	N	1765	-0-	-1235	1348	1753	2	12	9	Y	11	16	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3616	-0-	3616	10604	3579	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14168	3524	2	40	9	Y	36	42	1			3
06	17754	X	3586	-0-	-14168	-0-	3553	2	33	9	Y	30	24	1			9
07	3875	X	2520	-0-	-1355	-0-	2509	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3940	2	48	9	Y	44	34	1			10
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3527	2	52	9	Y	47	46	1			11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6797	2289	2	23	9	Y	21	19	1			3
05	DLQ G-10		2979	-0-	2979	9776	2957	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	2900	N	2434	-0-	-466	9310	2416	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3100	N	2327	-0-	-773	8537	2291	2	36	9	Y	33	35	1			1
08	3100	N	2947	-0-	-153	8384	2927	2	20	9	Y	18	16	1			3
*09	3000	N	2377	-0-	-623	7761	2353	2	24	9	Y	22	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2700	636	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		540	-0-	540	3240	540	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	531	-0-	-2369	871	531	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	618	-0-	-871	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5523	1842	2	44	9	Y	40	44	1			5
05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7499	1937	2	39	9	Y	35	22	1			18
06	2900	N	1717	-0-	-1183	6316	1682	2	35	9	Y	32	45	1			5
07	3100	N	1633	-0-	-1467	4849	1605	2	28	9	Y	25	19	1			11
08	3100	N	1933	-0-	-1167	3682	1886	2	47	9	Y	43	26	1			28
*09	3000	N	1789	-0-	-1211	2471	1748	2	41	9	Y	37	53	1			12

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		86	-0-	86	711	84	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		232	-0-	232	943	231	2	1	9	Y	1					1
06	1073	N	130	-0-	-943	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7021	2303	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8727	1705	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10273	X	1546	-0-	-8727	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5	1	1			5
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2858	2	2	9	Y	2	2	1			1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4418	1317	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5782	1361	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1195	-0-	-1705	4077	1193	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3100	N	779	-0-	-2321	1756	777	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3100	N	1672	-0-	-1428	328	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	1225	N	897	-0-	-328	-0-	890	2	7	9	Y	6	4	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5934	1983	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7856	1922	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2008	-0-	-892	6964	2008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2018	-0-	-1082	5882	2018	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2013	-0-	-1087	4795	2013	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1954	-0-	-1046	3749	1954	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	8297	3092	2	44	9	Y	40	35	1			12
05	DLQ G-10		3099	-0-	3099	11396	3062	2	37	9	Y	34	35	1			11
06	2900	N	2845	-0-	-55	11341	2825	2	20	9	Y	18	27	1			2
07	14035	X	2694	-0-	-11341	-0-	2676	2	18	9	Y	16	8	1			10
08	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	1183	2	50	9	Y	45	45	1			10
09	2400	X	1078	-0-	-1322	-0-	1039	2	39	9	Y	35	40	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6101	1947	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8315	2175	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	2900	N	2075	-0-	-825	7490	2036	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	3100	N	1928	-0-	-1172	6318	1898	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3100	N	1647	-0-	-1453	4865	1608	2	39	9	Y	35	28	1			10
*09	3000	N	1964	-0-	-1036	3829	1939	2	25	9	Y	23	30	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

04	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5652	1860	2	18	9	Y	16	17	1			6
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7574	1907	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1822	-0-	-1078	6496	1807	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	5177	1774	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3100	N	1843	-0-	-1257	3920	1828	2	15	9	Y	14	12	1			3
*09	3000	N	1821	-0-	-1179	2741	1807	2	14	9	Y	13	12	1			4

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4560	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6014	1451	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	1723	-0-	-1177	4837	1721	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3100	N	1851	-0-	-1249	3588	1847	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2373	1871	2	14	9	Y	13	13	1			3
*09	3000	N	2006	-0-	-994	1379	1994	2	12	9	Y	11	8	1			6

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5508	1682	2	12	9	Y	11					14
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	6832	1312	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	2900	N	1439	-0-	-1461	5371	1438	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3100	N	1395	-0-	-1705	3666	1383	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1976	1392	2	18	9	Y	16	25	1			2
*09	3000	N	1224	-0-	-1776	200	1213	2	11	9	Y	10	10	1			2

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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-
09	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

04	DLQ G-10		513	-0-	513	2106	509	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		813	-0-	813	2919	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3742	X	823	-0-	-2919	-0-	815	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	899	X	732	-0-	-167	-0-	702	2	30	9	Y	27	18	1			10
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	596	2	22	9	Y	20	18	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		258	-0-	258	508	258	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	605	97	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		651	-0-	651	1990	651	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		667	-0-	667	2657	667	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	637	-0-	-2263	394	637	2			Y	-0-					-0-
*07	1069	N	675	-0-	-394	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4219	-0-	4219	12808	4216	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		4509	-0-	4509	17317	4505	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	21583	X	4266	-0-	-17317	-0-	4263	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	2	9	9	Y	8	2	1			7
*09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4002	2	18	9	Y	16	17	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4948	2073	2	24	9	Y	22	23	1			8
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	7322	2354	2	20	9	Y	18	13	1			13
06	2900	N	1848	-0-	-1052	6270	1827	2	21	9	Y	19	27	1			5
07	3100	N	1388	-0-	-1712	4558	1375	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	3100	N	1577	-0-	-1523	3035	1557	2	20	9	Y	18	16	1			3
*09	3000	N	2027	-0-	-973	2062	2006	2	21	9	Y	19	16	1			6

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	6611	2025	2	22	9	Y	20					27
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	8363	1727	2	25	9	Y	23	26	1			24
06	2900	N	1712	-0-	-1188	7175	1710	2	2	9	Y	2	22	1			4
07	3100	N	1532	-0-	-1568	5607	1502	2	30	9	Y	27	4	1			27
08	3100	N	1916	-0-	-1184	4423	1904	2	12	9	Y	11	35	1			3
*09	3000	N	1817	-0-	-1183	3240	1802	2	15	9	Y	14	14	1			3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4996	1651	2	13	9	Y	12	18	1			4
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	6724	1716	2	12	9	Y	11	9	1			6
06	2900	N	1571	-0-	-1329	5395	1559	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	3100	N	1390	-0-	-1710	3685	1382	2	8	9	Y	7	12	1			3
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1981	1384	2	12	9	Y	11	11	1			3
*09	3000	N	1169	-0-	-1831	150	1150	2	19	9	Y	17	12	1			8

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
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2328	853	2	51	9	Y	46	38	1			10
05	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3625	1178	2	119	9	Y	108	98	1			20
06	2900	N	1279	-0-	-1621	2004	1173	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	3100	N	1293	-0-	-1807	197	1250	2	43	9	Y	39	47	1			2
08	1718	N	1521	-0-	-197	-0-	1415	2	106	9	Y	96	91	1			7
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1291	2	92	9	Y	84	81	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4745	1577	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6117	1370	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2900	N	1247	-0-	-1653	4464	1245	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	3100	N	1245	-0-	-1855	2609	1243	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	3100	N	1510	-0-	-1590	1019	1502	2	8	9	Y	7	2	1			7
*09	2500	N	1481	-0-	-1019	-0-	1480	2	1	9	Y	1	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4215	1396	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5636	1421	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1396	-0-	-1504	4132	1396	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1420	-0-	-1680	2452	1420	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1342	-0-	-1758	694	1342	2			Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

04	DLQ G-10		958	-0-	958	2862	926	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3901	1010	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	2900	N	1013	-0-	-1887	2014	987	2	26	9	Y	24	33	1			4
07	3046	N	1032	-0-	-2014	-0-	1021	2	11	9	Y	10	13	1			1
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

04	DLQ G-10		3027	-0-	3027	9396	2955	2	72	9	Y	65	59	1			10
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	12015	2554	2	65	9	Y	59	63	1			6
06	14333	X	2318	-0-	-12015	-0-	2263	2	55	9	Y	50	47	1			9
07	3379	X	2286	-0-	-1093	-0-	2238	2	48	9	Y	44	52	1			1
08	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2343	2	62	9	Y	56	49	1			8
09	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2067	2	74	9	Y	67	63	1			12

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

04	DLQ G-10		574	-0-	574	1854	572	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2409	554	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	515	-0-	-2385	24	513	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					4
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2153	21	1	585	2	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2933	17	1	654	2	Y	99	107	1			11
							109	9									
06	2900	N	160	-0-	-2740	193	20	1	140	9	Y	127	111	1			27
07	802	N	609	-0-	-193	-0-	17	1	525	2	Y	61	79	1			9
							67	9									
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	14	1	542	2	Y	130	117	1			22
							143	9									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	119	114	1			27
							131	9									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					112
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					112
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					112
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					112
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					112
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					112

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4899	178	1	1301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6288	171	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1201	-0-	-1699	4589	157	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2213	-0-	-887	3702	269	1	1941	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	3100	N	1390	-0-	-1710	1992	176	1	1212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	2225	-0-	-775	1217	262	1	1963	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8113	2925	2	34	9	Y	31	45	1			10
05	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11880	3734	2	33	9	Y	30	23	1			17
06	2900	N	3310	-0-	410	12290	3278	2	32	9	Y	29	25	1			21
07	3100	N	2243	-0-	-857	11433	2233	2	10	9	Y	9	28	1			2
08	13977	X	2544	-0-	-11433	-0-	2529	2	15	9	Y	14	13	1			3
*09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20	13	1			10

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	DLQ G-10		2884	-0-	2884	8379	2852	2	32	9	Y	29	33	1			3
05	DLQ G-10		2968	-0-	2968	11347	2939	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	13983	X	2636	-0-	-11347	-0-	2608	2	28	9	Y	25	34	1			4
07	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	2266	2	14	9	Y	13	13	1			4
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2645	2	36	9	Y	33	17	1			20
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3106	2	31	9	Y	28	39	1			9

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
04	DLQ G-10	2073	-0-	2073	6667	2001	2	72	9	Y	65	92	1			54
05	DLQ G-10	2205	-0-	2205	8872	2083	2	122	9	Y	111	94	1			71
06	2900 N	2041	-0-	-859	8013	1998	2	43	9	Y	39	90	1			20
07	3100 N	2016	-0-	-1084	6929	2005	2	11	9	Y	10	15	1			15
08	3100 N	1993	-0-	-1107	5822	1974	2	19	9	Y	17	5	1			27
*09	3000 N	2005	-0-	-995	4827	1983	2	22	9	Y	20	40	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	5533	1858	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10	1936	-0-	1936	7469	1925	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
06	2900 N	1810	-0-	-1090	6379	1810	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1814	-0-	-1286	5093	1814	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1835	-0-	-1265	3828	1835	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	1793	-0-	-1207	2621	1793	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7080	2323	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2449	-0-	2449	9529	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	2357	-0-	-543	8986	2357	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2426	-0-	-674	8312	2426	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2405	-0-	-695	7617	2405	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2352	-0-	-648	6969	2352	2			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
04	DLQ G-10	1069	-0-	1069	3629	1063	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10	656	-0-	656	4285	652	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900 N	1633	-0-	-1267	3018	1623	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3100 N	2245	-0-	-855	2163	2137	2	108	9	Y	98	87	1			12
08	3100 N	1592	-0-	-1508	655	1590	2	2	9	Y	2	13	1			1
*09	2082 N	1427	-0-	-655	-0-	1414	2	13	9	Y	12	12	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1831	-0-	1831	5247	1792	2	39	9	Y	35	32	1			5
05	DLQ G-10	1911	-0-	1911	7158	1876	2	35	9	Y	32	34	1			3
06	2900 N	1762	-0-	-1138	6020	1732	2	30	9	Y	27	25	1			5
07	3100 N	1905	-0-	-1195	4825	1877	2	28	9	Y	25	29	1			1
08	3100 N	1943	-0-	-1157	3668	1911	2	32	9	Y	29	26	1			4
*09	3000 N	1782	-0-	-1218	2450	1749	2	33	9	Y	30	30	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
04	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5916	1834	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	7991	2065	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	2900 N	1961	-0-	-939	7052	1950	2	11	9	Y	10	12	1			3
07	3100 N	1970	-0-	-1130	5922	1963	2	7	9	Y	6					9
08	3100 N	1974	-0-	-1126	4796	1966	2	8	9	Y	7	12	1			4
*09	3000 N	2022	-0-	-978	3818	2014	2	8	9	Y	7					11

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2071	-0-	2071	6134	2041	2	30	9	Y	27	25	1			4
05	DLQ G-10	2125	-0-	2125	8259	2096	2	29	9	Y	26	27	1			3
06	2900 N	2050	-0-	-850	7409	2027	2	23	9	Y	21	20	1			4
07	3100 N	2170	-0-	-930	6479	2130	2	40	9	Y	36	39	1			1
08	3100 N	2145	-0-	-955	5524	2088	2	57	9	Y	52	42	1			11
*09	3000 N	1974	-0-	-1026	4498	1879	2	95	9	Y	86	82	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	1909	2	32	9	Y	29	27	1			4
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7489	1974	2	30	9	Y	27	29	1			2
06	2900	N	1961	-0-	-939	6550	1938	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2026	-0-	-1074	5476	2011	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
08	3100	N	2014	-0-	-1086	4390	1989	2	25	9	Y	23	20	1			3
*09	3000	N	1929	-0-	-1071	3319	1898	2	31	9	Y	28	26	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

04	DLQ G-10		312	-0-	312	917	312	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		309	-0-	309	1226	309	2			Y	-0-					-0-
06	1511	N	285	-0-	-1226	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

04	DLQ G-10		3329	-0-	3329	9758	401	1	2928	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13078	409	1	2911	2	Y	-0-					1
06	16202	X	3124	-0-	-13078	-0-	409	1	2711	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	375	1	2705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	386	1	2659	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	346	1	2594	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

04	DLQ G-10		2247	-0-	2247	7051	2244	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9266	2211	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	11164	X	1898	-0-	-9266	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
07	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1988	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7069	2128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9595	2524	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2900	N	2400	-0-	-500	9095	2399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3100	N	2468	-0-	-632	8463	2464	2	4	9	Y	4	2	1			2
08	10932	X	2469	-0-	-8463	-0-	2469	2			Y	-0-	1	1			1
09	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2350	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4800	1528	2	13	9	Y	12	17	1			4
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6401	1590	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	2900	N	1420	-0-	-1480	4921	1409	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	3100	N	1556	-0-	-1544	3377	1547	2	9	9	Y	8	12	1			3
08	3100	N	1666	-0-	-1434	1943	1652	2	14	9	Y	13	13	1			3
*09	3000	N	1487	-0-	-1513	430	1465	2	22	9	Y	20	13	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	6726	2172	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	DLQ G-10		2264	-0-	2264	8990	2253	2	11	9	Y	10	6	1			5
06	11715	X	2725	-0-	-8990	-0-	2714	2	11	9	Y	10	13	1			2
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2697	2	11	9	Y	10	15	1			3

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
04	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13829	4388	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		4213	-0-	4213	18042	4178	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21763	X	3721	-0-	-18042	-0-	3691	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4072	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1592	336	1	550	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2243	398	1	228	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	2244	N	1	-0-	-2243	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			2
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	299	1	114	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	436	1	648	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	386	1	381	2	Y	31	29	1			9
							34	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4188	1434	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	5673	1485	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1434	-0-	-1466	4207	1434	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1447	-0-	-1653	2554	1447	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1399	-0-	-1701	853	1399	2			Y	-0-					-0-
*09	2194	N	1341	-0-	-853	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	13491	4801	2	72	9	Y	65	63	1			10
05	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18745	5168	2	86	9	Y	78	73	1			15
06	23032	X	4287	-0-	-18745	-0-	4217	2	70	9	Y	64	72	1			7
07	5022	X	3164	-0-	-1858	-0-	3150	2	14	9	Y	13	20	1			-0-
08	3344	X	2664	-0-	-680	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2366	732	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		728	-0-	728	3094	711	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	679	-0-	-2221	873	665	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	1366	N	493	-0-	-873	-0-	487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	704	N	374	-0-	-330	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

04	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5015	1644	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6109	1087	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	7882	X	1773	-0-	-6109	-0-	1764	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1374	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1791	X	1498	-0-	-293	-0-	1492	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	1530	X	152	-0-	-1378	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

04	DLQ G-10		47	-0-	47	379	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-
06	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	4185	79	1	1245	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	5648	83	1	1366	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
06	2900	N	1622	-0-	-1278	4370	87	1	1523	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	1544	-0-	-1556	2814	85	1	1440	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	3100	N	1453	-0-	-1647	1167	83	1	1356	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
*09	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	79	1	1245	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	DLQ G-10		3171	-0-	3171	4709	3160	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7389	2666	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	2900	N	1989	-0-	-911	6478	1976	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	8899	X	2421	-0-	-6478	-0-	2366	2	55	9	Y	50	42	1			11
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	8	1			4
*09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2450	2	12	9	Y	11	12	1			3

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4467	1365	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	6823	2354	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2900	N	2239	-0-	-661	6162	2235	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	1734	-0-	-1366	4796	1733	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	1591	-0-	-1509	3287	1587	2	4	9	Y	4	3	1			1
*09	3000	N	1740	-0-	-1260	2027	1737	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363	1	3485	2	Y	51	67	1			12
							56	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	325	1	3284	2	Y	46	30	1			28
							51	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3011	2	Y	38	59	1			7
							42	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	327	1	3259	2	Y	39	28	1			18
							43	9									
*08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	336	1	3344	2	Y	42	29	1			31
							46	9									
*09	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	313	1	3067	2	Y	40	56	1			15
							44	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3339	1018	2	62	9	Y	56	65	1			4
05	DLQ G-10		760	-0-	760	4099	680	2	80	9	Y	73	65	1			12
06	2900	N	731	-0-	-2169	1930	659	2	72	9	Y	65	61	1			16
07	2601	N	671	-0-	-1930	-0-	637	2	34	9	Y	31	45	1			2
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	281	2	39	9	Y	35	29	1			8
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	313	2	21	9	Y	19	25	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	DLQ G-10		12640	-0-	12640	32253	12640	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14876	-0-	14876	47129	14876	2			Y	-0-					-0-
06	60972	X	13843	-0-	-47129	-0-	13843	2			Y	-0-					-0-
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			Y	-0-					-0-
*09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	DLQ G-10		394	-0-	394	2091	380	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	DLQ G-10		268	-0-	268	2359	254	2	14	9	Y	13	8	1			7
06	2551	N	192	-0-	-2359	-0-	184	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
*07	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

04	DLQ G-10	212	-0-	212	696	206	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10	235	-0-	235	931	225	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1303 N	372	-0-	-931	-0-	364	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	T. A.	840	-0-	840	840	827	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	T. A.	414	-0-	414	1254	406	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

04	DLQ G-10	1678	-0-	1678	4373	1665	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10	1123	-0-	1123	5496	1105	2	18	9	Y	16	15	1			2
06	2900 N	1402	-0-	-1498	3998	1388	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	3100 N	1236	-0-	-1864	2134	1215	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	3100 N	1352	-0-	-1748	386	1345	2	7	9	Y	6	7	1			3
*09	1739 N	1353	-0-	-386	-0-	1350	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

04	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5949	1907	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	DLQ G-10	1595	-0-	1595	7544	1581	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2900 N	191	-0-	-2709	4835	185	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	3100 N	26	-0-	-3074	1761	25	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	2131 N	370	-0-	-1761	-0-	350	2	20	9	Y	18	12	1			6
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	252	2	20	9	Y	18	18	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1196	348	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	1424	211	2	17	9	Y	15	9	1			6
06	1841	X	417	-0-	-1424	-0-	378	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	527	X	306	-0-	-221	-0-	264	2	42	9	Y	38	38	1			7
08	527	X	249	-0-	-278	-0-	225	2	24	9	Y	22	27	1			2
09	420	X	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4380	1387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	5840	1459	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	1313	-0-	-1587	4253	1300	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	3100	N	973	-0-	-2127	2126	965	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	2263	N	137	-0-	-2126	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1290	N	155	-0-	-1135	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2089	-0-	2089	6447	2075	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		2083	-0-	2083	8530	2072	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2900	N	1962	-0-	-938	7592	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1509	-0-	-1591	6001	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1535	-0-	-1565	4436	1527	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3000	N	1768	-0-	-1232	3204	1761	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10	-0-	10	385	7	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	448	63	2			Y	-0-					-0-
06	632	X	184	-0-	-448	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		350	-0-	350	848	342	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		305	-0-	305	1153	294	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	334	2	19	9	Y	17	15	1			3
08	372	X	198	-0-	-174	-0-	196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	360	X	264	-0-	-96	-0-	257	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	4531	1473	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		285	-0-	285	4816	279	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	1916					Y	-0-	1	1			-0-
07	1916	N	-0-	-0-	-1916	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3797	1256	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278	5075	1266	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	1220	-0-	-1680	3395	1210	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1269	-0-	-1831	1564	1258	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2854	N	1290	-0-	-1564	-0-	1281	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7675	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	DLQ G-10		2774	-0-	2774	10449	2763	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2900	N	2987	-0-	87	10536	2979	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3100	N	2804	-0-	-296	10240	2795	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	3100	N	1869	-0-	-1231	9009	1859	2	10	9	Y	9	9	1			2
*09	3000	N	1961	-0-	-1039	7970	1947	2	14	9	Y	13	12	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

04	DLQ G-10		727	-0-	727	1351	727	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		758	-0-	758	2109	758	2			Y	-0-					-0-
06	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	1352	2	30	9	Y	27	26	1			7
05	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5583	1327	2	31	9	Y	28	33	1			2
06	2900	N	1041	-0-	-1859	3724	1015	2	26	9	Y	24	19	1			7
07	3100	N	1035	-0-	-2065	1659	1010	2	25	9	Y	23	24	1			6
08	2789	N	1130	-0-	-1659	-0-	1097	2	33	9	Y	30	29	1			7
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36	34	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

04	DLQ G-10		339	-0-	339	1036	309	2	30	9	Y	27	34	1			2
05	DLQ G-10		301	-0-	301	1337	283	2	18	9	Y	16	14	1			4
06	1773	N	436	-0-	-1337	-0-	383	2	53	9	Y	48	41	1			11
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	291	2	28	9	Y	25	34	1			2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	Y	45	29	1			18
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	336	2	20	9	Y	18	35	1			1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	8889	2972	2	21	9	Y	19	17	1			3
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11941	3032	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	14901	X	2960	-0-	-11941	-0-	2943	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3125	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2951	2	19	9	Y	17	15	1			2
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	Y	20	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5774	3457	2	25	9	Y	23	28	1			2
05	DLQ G-10		2731	-0-	2731	8505	2698	2	33	9	Y	30	27	1			5
06	2900	N	1109	-0-	-1791	6714	1087	2	22	9	Y	20	16	1			9
07	8471	X	1757	-0-	-6714	-0-	1751	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3191	2	20	9	Y	18	15	1			3
09	2460	X	1225	-0-	-1235	-0-	1217	2	8	9	Y	7	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	3482	1230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4679	1195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	1037	-0-	-1863	2816	1036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	944	-0-	-2156	660	943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1588	N	928	-0-	-660	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	1	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5354	2084	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	7697	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2154	-0-	-746	6951	2142	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	833	-0-	-2267	4684	830	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	5594	-0-	2494	7178	5588	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	3000	N	8140	-0-	5140	12318	8133	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3381	1184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4390	1009	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1123	-0-	-1777	2613	1123	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1225	-0-	-1875	738	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	7587	2671	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9866	2238	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	2900	N	1778	-0-	-1122	8744	1741	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	3100	N	2909	-0-	-191	8553	2886	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	11425	X	2872	-0-	-8553	-0-	2816	2	56	9	Y	51	49	1			4
*09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2691	2	52	9	Y	47	45	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6509	1907	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	8110	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	1772	-0-	-1128	6982	1755	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1624	-0-	-1476	5506	1614	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	7403	X	1897	-0-	-5506	-0-	1883	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	1782	2	13	9	Y	12	12	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1339	428	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		480	-0-	480	1819	465	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2335	N	516	-0-	-1819	-0-	506	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	8	1			1
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5359	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	7279	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1694	-0-	-1206	6073	1686	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1771	-0-	-1329	4744	1761	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1795	-0-	-1305	3439	1785	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	3000	N	1722	-0-	-1278	2161	1713	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	7002	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	9021	2015	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2600	-0-	-300	8721	2596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3100	N	2567	-0-	-533	8188	2565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2461	-0-	-639	7549	2457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	3000	N	2120	-0-	-880	6669	2117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		21	-0-	21	94	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	132	38	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	28	-0-	-132	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
04	DLQ G-10		159	-0-	159	463	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		136	-0-	136	599	136	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	148	-0-	-599	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
04	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6168	2350	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7884	1716	2			Y	-0-					-0-
06	9556	X	1672	-0-	-7884	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	969	-0-	-736	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	Y	1					1

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
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4856	1733	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	6538	1671	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1730	-0-	-1170	5368	1720	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1720	-0-	-1380	3988	1717	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	1766	-0-	-1334	2654	1756	2	10	9	Y	9	8	1			1
*09	3000	N	1690	-0-	-1310	1344	1683	2	7	9	Y	6	6	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		148	-0-	148	525	148	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131	-0-	131	656	131	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	101	-0-	-656	-0-	101	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

04	DLQ G-10		755	-0-	755	2226	740	2	15 9	Y	14	14	1		2
05	DLQ G-10		827	-0-	827	3053	814	2	13 9	Y	12	12	1		2
06	2900	N	726	-0-	-2174	879	713	2	13 9	Y	12	13	1		1
07	1560	N	681	-0-	-879	-0-	672	2	9 9	Y	8	8	1		1
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2		Y	-0-				-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2		Y	-0-				-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

04	DLQ G-10		714	-0-	714	2475	699	2	15 9	Y	14	16	1		2
05	DLQ G-10		785	-0-	785	3260	775	2	10 9	Y	9	10	1		1
06	2900	N	779	-0-	-2121	1139	764	2	15 9	Y	14	11	1		4
07	1991	N	852	-0-	-1139	-0-	839	2	13 9	Y	12	14	1		2
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	691	2	7 9	Y	6	6	1		2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	2	9 9	Y	8	8	1		2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	6103	1904	2	14 9	Y	13	15	1		1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	8122	2019	2		Y	-0-	1	1		-0-
06	2900	N	1902	-0-	-998	7124	1902	2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	1970	-0-	-1130	5994	1959	2	11 9	Y	10	9	1		1
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4926	2032	2		Y	-0-				-0-
*09	3000	N	2059	-0-	-941	3985	2059	2		Y	-0-				-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

04	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7132	2818	2	44 9	Y	40	38	1		11
05	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9632	2456	2	44 9	Y	40	48	1		3
06	2900	N	2177	-0-	-723	8909	2138	2	39 9	Y	35	28	1		10
07	3100	N	2206	-0-	-894	8015	2169	2	37 9	Y	34	36	1		8
08	3100	N	2467	-0-	-633	7382	2416	2	51 9	Y	46	43	1		11
*09	3000	N	2351	-0-	-649	6733	2289	2	62 9	Y	56	54	1		13

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6488	2124	2	11 9	Y	10	9	1		3
05	DLQ G-10		2330	-0-	2330	8818	2319	2	11 9	Y	10	12	1		1
06	2900	N	2131	-0-	-769	8049	2121	2	10 9	Y	9	7	1		3
07	3100	N	2305	-0-	-795	7254	2296	2	9 9	Y	8	9	1		2
08	3100	N	2540	-0-	-560	6694	2527	2	13 9	Y	12	11	1		3
*09	3000	N	2381	-0-	-619	6075	2367	2	14 9	Y	13	13	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3593	-0-	593	593	118	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2901	-0-	-199	394	111	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4983	1552	2	113	9	Y	103	94	1			15
05	DLQ G-10		1741	-0-	1741	6724	1636	2	105	9	Y	95	101	1			9
06	2900	N	1728	-0-	-1172	5552	1639	2	89	9	Y	81	75	1			15
07	3100	N	1665	-0-	-1435	4117	1635	2	30	9	Y	27	42	1			-0-
08	3100	N	1667	-0-	-1433	2684	1567	2	100	9	Y	91	78	1			13
*09	3000	N	1458	-0-	-1542	1142	1388	2	70	9	Y	64	75	1			2

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4096	1408	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6135	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1859	-0-	-1041	5094	1859	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1464	-0-	-1636	3458	1464	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1829	-0-	-1271	2187	1829	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1771	-0-	-1229	958	1771	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

04	DLQ G-10		678	-0-	678	2065	632	2	46	9	Y	42	41	1			11
05	DLQ G-10		728	-0-	728	2793	677	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	2900	N	1671	-0-	-1229	1564	1647	2	24	9	Y	22	31	1			3
*07	1564	N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

04	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9133	3001	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12249	3112	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	15225	X	2976	-0-	-12249	-0-	2974	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2278	-0-	-752	-0-	2278	2			Y	-0-					-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
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4411	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	5850	177	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1048	-0-	-1852	3998	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1397	-0-	-1703	2295	170	1	1225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	N	1742	-0-	-1358	937	221	1	1520	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2572	N	1635	-0-	-937	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

04	DLQ G-10		1634	-0-	1634	4444	1617	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	5986	1524	2	18	9	Y	16	21	1			2
06	2900	N	1292	-0-	-1608	4378	1279	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	3059	1753	2	28	9	Y	25	13	1			16
08	3100	N	1729	-0-	-1371	1688	1689	2	40	9	Y	36	45	1			7
*09	1924	N	236	-0-	-1688	-0-	221	2	15	9	Y	14	15	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

04	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6101	2071	2	15	9	Y	14	20	1			12
05	DLQ G-10		2227	-0-	2227	8328	2199	2	28	9	Y	25	21	1			16
06	2900	N	2095	-0-	-805	7523	2085	2	10	9	Y	9	20	1			5
07	3100	N	2130	-0-	-970	6553	2116	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	3100	N	1990	-0-	-1110	5443	1968	2	22	9	Y	20	5	1			24
*09	3000	N	2259	-0-	-741	4702	2240	2	19	9	Y	17	35	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9046	3084	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3162	-0-	3162	12208	3145	2	17	9	Y	15	15	1			1
06	15136	X	2928	-0-	-12208	-0-	2904	2	24	9	Y	22	20	1			3
07	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2947	2	13	9	Y	12	14	1			1
08	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2845	2	22	9	Y	20	10	1			11
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2844	2	22	9	Y	20	29	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	7136	2205	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2514	-0-	2514	9650	2481	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2423	-0-	-477	9173	2393	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2538	-0-	-562	8611	2483	2	55	9	Y	50	50	1			3
08	3100	N	2500	-0-	-600	8011	2489	2	11	9	Y	10	12	1			1
*09	3000	N	2431	-0-	-569	7442	2419	2	12	9	Y	11	11	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9664	2766	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3313	-0-	3313	12977	3294	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	16246	X	3269	-0-	-12977	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3366	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3375	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2282	-0-	2282	6699	2231	2	51	9	Y	46	50	1			6
05	DLQ G-10		2349	-0-	2349	9048	2305	2	44	9	Y	40	25	1			21
06	2900	N	2255	-0-	-645	8403	2215	2	40	9	Y	36	51	1			6
07	3100	N	2306	-0-	-794	7609	2276	2	30	9	Y	27	24	1			9
08	3100	N	2438	-0-	-662	6947	2418	2	20	9	Y	18	15	1			12
*09	3000	N	2376	-0-	-624	6323	2361	2	15	9	Y	14	21	1			5

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10076	3447	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	14002	3918	2	8	9	Y	7	6	1			6
06	17781	X	3779	-0-	-14002	-0-	3768	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3885	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	8	1			3
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3686	2	8	9	Y	7	7	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

04	DLQ G-10		434	-0-	434	1971	397	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		409	-0-	409	2380	372	2	37	9	Y	34	34	1			5
06	2788	N	408	-0-	-2380	-0-	369	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	357	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	326	2	28	9	Y	25	31	1			1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7617	2368	1			Y	-0-					-0-
05	9985	X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4725	1588	2	17	9	Y	15	16	1			6
05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6322	1584	2	13	9	Y	12	9	1			9
06	2900	N	1194	-0-	-1706	4616	1179	2	15	9	Y	14	19	1			4
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2964	1436	2	12	9	Y	11	14	1			1
08	3100	N	643	-0-	-2457	507	628	2	15	9	Y	14	13	1			2
*09	1219	N	712	-0-	-507	-0-	698	2	14	9	Y	13	11	1			4

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4268	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5803	39	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	45	-0-	-2855	2948	45	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1117	-0-	-1983	965	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	1178	-0-	-965	-0-	29	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	7745	2670	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	DLQ G-10		2823	-0-	2823	10568	2817	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	2900	N	3019	-0-	119	10687	3013	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3100	N	3049	-0-	-51	10636	3045	2	4	9	Y	4	6	1			2
08	3100	N	2969	-0-	-131	10505	2965	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	13247	X	2742	-0-	-10505	-0-	2733	2	9	9	Y	8	5	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

04	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8013	2700	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		2871	-0-	2871	10884	2861	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	13717	X	2833	-0-	-10884	-0-	2824	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2781	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2851	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2788	2	10	9	Y	9	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		384	-0-	384	1275	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	1752	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	1764	N	12	-0-	-1752	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6644	2040	2	6	9	Y	5					7
05	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9210	2560	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	2900	N	2966	-0-	66	9276	2966	2			Y	-0-	5	1			1
*07	3100	N	2640	-0-	-460	8816	2640	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	11394	X	2578	-0-	-8816	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
*09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

04	DLQ G-10		306	-0-	306	3343	297	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		311	-0-	311	3654	301	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	2900	N	291	-0-	-2609	1045	290	2	1	9	Y	1	6	1			2
*07	1326	N	281	-0-	-1045	-0-	281	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	8493	2868	2	8	9	Y	7	15	1			7
05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11689	3189	2	7	9	Y	6					13
06	14765	X	3076	-0-	-11689	-0-	3070	2	6	9	Y	5	12	1			6
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3038	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	2	9	9	Y	8					13
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10	9	Y	9	14	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	4378	1452	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5885	1506	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1446	-0-	-1454	4431	1445	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	3100	N	1495	-0-	-1605	2826	1494	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	3100	N	1462	-0-	-1638	1188	1460	2	2	9	Y	2	1	1			2
*09	2554	N	1366	-0-	-1188	-0-	1366	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

04	DLQ G-10		86	-0-	86	547	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1893	-0-		1893	5568	1730	2	163	9	Y	148	135	1			22
05	DLQ G-10		1972	-0-		1972	7540	1821	2	151	9	Y	137	146	1			13
06	2900	N	1780	-0-		-1120	6420	1652	2	128	9	Y	116	108	1			21
07	3100	N	1559	-0-		-1541	4879	1465	2	94	9	Y	85	104	1			2
08	3100	N	1970	-0-		-1130	3749	1873	2	97	9	Y	88	83	1			7
*09	3000	N	1767	-0-		-1233	2516	1701	2	66	9	Y	60	57	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

04	DLQ G-10		2337	-0-		2337	7418	2320	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		2483	-0-		2483	9901	2466	2	17	9	Y	15	20	1			2
06	2900	N	2283	-0-		-617	9284	2269	2	14	9	Y	13	11	1			4
07	3100	N	2456	-0-		-644	8640	2438	2	18	9	Y	16	11	1			9
08	3100	N	2451	-0-		-649	7991	2409	2	42	9	Y	38	41	1			6
*09	3000	N	2431	-0-		-569	7422	2400	2	31	9	Y	28	22	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

04	3660	X	3517	-0-		-143	-0-	3513	2	4	9	N	4	3	1			1
05	3782	X	3619	-0-		-163	-0-	3617	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	3600	X	3507	-0-		-93	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3379	-0-		-248	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	3627	X	3575	-0-		-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-		-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

04	DLQ G-10		1621	-0-		1621	4852	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		1701	-0-		1701	6553	1697	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	2900	N	1657	-0-		-1243	5310	1654	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	3100	N	1668	-0-		-1432	3878	1664	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	3100	N	1534	-0-		-1566	2312	1497	2	37	9	Y	34	30	1			6
*09	3000	N	1385	-0-		-1615	697	1367	2	18	9	Y	16	13	1			9

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

04	DLQ G-10		1081	-0-		1081	3244	1028	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		1158	-0-		1158	4402	1107	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	2900	N	1081	-0-		-1819	2583	1037	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3100	N	859	-0-		-2241	342	817	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	930	N	534	-0-		-396	-0-	498	2	36	9	Y	33	35	1			2
09	900	N	453	-0-		-447	-0-	433	2	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

04	DLQ G-10		1832	-0-		1832	4383	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		1992	-0-		1992	6375	1984	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900	N	1976	-0-		-924	5451	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3100	N	1457	-0-		-1643	3808	1453	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1542	-0-		-1558	2250	1536	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	3000	N	955	-0-		-2045	205	955	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3
07	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3374	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3439	2	17	9	Y	15	16	1			1
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3
07	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3374	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3439	2	17	9	Y	15	16	1			1
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6810	2172	2	67	9	Y	61	55	1			10
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	9036	2130	2	96	9	Y	87	81	1			16
06	2900	N	2327	-0-	-573	8463	2241	2	86	9	Y	78	86	1			8
07	3100	N	2352	-0-	-748	7715	2312	2	40	9	Y	36	42	1			2
08	3100	N	2405	-0-	-695	7020	2320	2	85	9	Y	77	73	1			6
*09	3000	N	2296	-0-	-704	6316	2221	2	75	9	Y	68	66	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4120	1571	2	33	9	Y	30	24	1			6
05	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6160	1971	2	69	9	Y	63	57	1			12
06	2900	N	1853	-0-	-1047	5113	1795	2	58	9	Y	53	59	1			6
07	3100	N	2051	-0-	-1049	4064	2034	2	17	9	Y	15	21	1			-0-
08	3100	N	1937	-0-	-1163	2901	1874	2	63	9	Y	57	53	1			4
*09	3000	N	1501	-0-	-1499	1402	1456	2	45	9	Y	41	41	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9416	3091	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3379	-0-	3379	12795	3379	2			Y	-0-					-0-
06	16414	X	3619	-0-	-12795	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2124	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	6935	2692	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	8940	1998	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2064	-0-	-836	8104	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7097	2084	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2131	-0-	-969	6128	2122	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	3000	N	1940	-0-	-1060	5068	1925	2	15	9	Y	14	13	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1705	673	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	DLQ G-10		484	-0-	484	2189	480	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2492	N	303	-0-	-2189	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	1			1
*07	558	N	313	-0-	-245	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	465	N	344	-0-	-121	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	6065	2057	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	DLQ G-10	2145	-0-	2145	8210	2133	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	2900 N	2059	-0-	-841	7369	2047	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100 N	2059	-0-	-1041	6328	2048	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3100 N	2057	-0-	-1043	5285	2046	2	11	9	Y	10	5	1			6
*09	3000 N	2022	-0-	-978	4307	2010	2	12	9	Y	11	16	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	8380	2783	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10	3015	-0-	3015	11395	2989	2	26	9	Y	24	23	1			4
06	2900 N	2733	-0-	-167	11228	2723	2	10	9	Y	9	12	1			1
07	3100 N	2915	-0-	-185	11043	2897	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100 N	2954	-0-	-146	10897	2946	2	8	9	Y	7	8	1			1
*09	3000 N	2825	-0-	-175	10722	2817	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

04	DLQ G-10	739	-0-	739	2245	739	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	588	-0-	588	2833	588	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	533	-0-	-2367	466	533	2			Y	-0-					-0-
07	1165 N	699	-0-	-466	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3177	1068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1092	-0-	1092	4269	1092	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1044	-0-	-1856	2413	1044	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1087	-0-	-2013	400	1087	2			Y	-0-					-0-
*08	1490 N	1090	-0-	-400	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

04	DLQ G-10	2714	-0-	2714	8345	2682	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10	2615	-0-	2615	10960	2590	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	13416 X	2456	-0-	-10960	-0-	2433	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2549	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	2465	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2700 X	2450	-0-	-250	-0-	2431	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
04	DLQ G-10		452	-0-	452	3054	452	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	2	2	1			1
06	2900	N	635	-0-	-2265	789	634	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	1303	N	514	-0-	-789	-0-	513	2	1	9	Y	1					1
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	DLQ G-10		896	-0-	896	2714	896	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3393	679	2			Y	-0-					-0-
06	4244	X	851	-0-	-3393	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			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-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8586	2527	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	11917	3329	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	15160	X	3243	-0-	-11917	-0-	3240	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3027	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3079	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	2703	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3408	1055	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4677	1269	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1154	-0-	-1746	2931	1154	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1134	-0-	-1966	965	1134	2			Y	-0-					-0-
08	2179	N	1214	-0-	-965	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3412	1050	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4549	1101	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	1125	-0-	-1775	2774	1092	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	3100	N	1054	-0-	-2046	728	1037	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	1799	N	1071	-0-	-728	-0-	1040	2	31	9	Y	28	27	1			2
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	25	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	4917	1624	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	6666	1729	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	1606	-0-	-1294	5372	1587	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	1646	-0-	-1454	3918	1631	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	3100	N	1270	-0-	-1830	2088	1257	2	13	9	Y	12	12	1			1
*09	3000	N	1050	-0-	-1950	138	1039	2	11	9	Y	10	10	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6475	2241	2	51	9	Y	46	59	1			12
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8815	2290	2	50	9	Y	45	29	1			28
06	2900	N	2467	-0-	-433	8382	2426	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	3100	N	2707	-0-	-393	7989	2681	2	26	9	Y	24	23	1			9
08	3100	N	2329	-0-	-771	7218	2286	2	43	9	Y	39	30	1			18
*09	3000	N	2272	-0-	-728	6490	2226	2	46	9	Y	42	31	1			29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7752	-0-	7752	23237	7709	2	43	9	Y	39	57	1			5
05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	31377	8081	2	59	9	Y	54	49	1			10
06	37628	X	6251	-0-	-31377	-0-	6201	2	50	9	Y	45	34	1			21
07	8339	X	5296	-0-	-3043	-0-	5221	2	75	9	Y	68	77	1			12
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8781	2	26	9	Y	24	30	1			6
09	7890	X	6588	-0-	-1302	-0-	6566	2	22	9	Y	20	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		633	-0-	633	1214	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3520	-0-	3520	4734	89	1	3431	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	87	-0-	-2813	1921	87	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1910	-0-	-1190	731	56	1	1738	2	Y	105	64	1			41
							116	9									
08	2909	X	2178	-0-	-731	-0-	53	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10996	3722	2	46	9	Y	42	43	1			16
05	DLQ G-10		3822	-0-	3822	14818	3785	2	37	9	Y	34	25	1			25
06	18455	X	3637	-0-	-14818	-0-	3597	2	40	9	Y	36	51	1			10
07	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3666	2	22	9	Y	20	28	1			2
08	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3306	2	40	9	Y	36	31	1			7
09	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	2908	2	32	9	Y	29	26	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3691	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5026	1335	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1865	-0-	-1035	3991	1865	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2369	-0-	-731	3260	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2555	-0-	-545	2715	2555	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2253	-0-	-747	1968	2253	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-
06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 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
04	DLQ G-10		55	-0-	55	188	55	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52	-0-	52	240	52	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1166	2	34	9	N	31	25	1			12
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1230	2	32	9	N	29	37	1			4
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	25	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1235	2	29	9	N	26	25	1			7
08	1240	N	263	-0-	-977	-0-	257	2	6	9	N	5	12	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

04	DLQ G-10		3335	-0-	3335	9842	3314	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	13332	3477	2	13	9	Y	12	15	1			1
06	16399	X	3067	-0-	-13332	-0-	3059	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3380	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3324	2	9	9	Y	8	11	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	3545	1196	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4689	1140	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	1065	-0-	-1835	2854	1061	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	3100	N	1180	-0-	-1920	934	1177	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2148	N	1214	-0-	-934	-0-	1213	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		171	-0-	171	1001	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		400	-0-	400	1401	400	2			Y	-0-					-0-
06	1519	N	118	-0-	-1401	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	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
04	DLQ G-10		1334	-0-	1334	4405	1331	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	DLQ G-10		872	-0-	872	5277	869	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	5363	X	86	-0-	-5277	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1189	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	5	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3729	-0-	3729	11164	3648	2	81	9	Y	74	72	1			9
05	DLQ G-10		3756	-0-	3756	14920	3680	2	76	9	Y	69	65	1			13
06	18530	X	3610	-0-	-14920	-0-	3542	2	68	9	Y	62	68	1			7
07	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	3657	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3706	2	68	9	Y	62	58	1			5
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3582	2	58	9	Y	53	52	1			6

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	8912	2947	2	75	9	Y	68	62	1			10
05	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11787	2813	2	62	9	Y	56	62	1			4
06	14557	X	2770	-0-	-11787	-0-	2740	2	30	9	Y	27	26	1			5
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2990	2	33	9	Y	30	26	1			4
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2837	2	40	9	Y	36	34	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		255	-0-	255	492	253	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		248	-0-	248	740	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	965	N	225	-0-	-740	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	279	N	212	-0-	-67	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6802	3302	2	70	9	Y	64	60	1			9
05	DLQ G-10		2007	-0-	2007	8809	1967	2	40	9	Y	36	40	1			5
06	2900	N	1609	-0-	-1291	7518	1574	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	9218	X	1700	-0-	-7518	-0-	1689	2	11	9	Y	10	16	1			-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3543	2	61	9	Y	55	43	1			12
09	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	1773	2	34	9	Y	31	34	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8585	2888	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		2980	-0-	2980	11565	2961	2	19	9	Y	17	21	1			1
06	14440	X	2875	-0-	-11565	-0-	2862	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2932	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2789	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5971	1975	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7899	1922	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	2900	N	1455	-0-	-1445	6454	1447	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	3100	N	1819	-0-	-1281	5173	1802	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3100	N	1929	-0-	-1171	4002	1923	2	6	9	Y	5	5	1			2
*09	3000	N	1810	-0-	-1190	2812	1804	2	6	9	Y	5	5	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6330	1527	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1942	-0-	1942	8272	1938	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	2678	-0-	-222	8050	2672	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3100	N	2773	-0-	-327	7723	2767	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	3100	N	3070	-0-	-30	7693	3067	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	3000	N	2738	-0-	-262	7431	2731	2	7	9	Y	6	4	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4574	1194	2	249	9	Y	226	200	1			27
05	DLQ G-10		1355	-0-	1355	5929	1067	2	288	9	Y	262	237	1			52
06	2900	N	892	-0-	-2008	3921	712	2	180	9	Y	164	196	1			20
07	3100	N	343	-0-	-2757	1164	275	2	68	9	Y	62	80	1			2
08	1606	N	442	-0-	-1164	-0-	379	2	63	9	Y	57	57	1			2
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	599	2	78	9	Y	71	63	1			10

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5773	1850	2	123	9	Y	112	97	1			17
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7783	1908	2	102	9	Y	93	106	1			4
06	2900	N	1931	-0-	-969	6814	1906	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	3100	N	2022	-0-	-1078	5736	2005	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
08	3100	N	2028	-0-	-1072	4664	1999	2	29	9	Y	26	22	1			4
*09	3000	N	1923	-0-	-1077	3587	1890	2	33	9	Y	30	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3426	-0-	3426	11574	3398	2	28	9	Y	25	38	1			3
05	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13985	2370	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	16139	X	2154	-0-	-13985	-0-	2118	2	36	9	Y	33	25	1			15
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	1809	2	22	9	Y	20	34	1			1
08	4216	X	2714	-0-	-1502	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1			2
09	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	2152	2	3	9	Y	3	4	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5419	1750	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		1856	-0-	1856	7275	1827	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2900	N	1778	-0-	-1122	6153	1752	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	3100	N	1850	-0-	-1250	4903	1830	2	20	9	Y	18	20	1			1
08	3100	N	1681	-0-	-1419	3484	1674	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*09	3000	N	1679	-0-	-1321	2163	1672	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5620	1729	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7619	1987	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2900	N	1854	-0-	-1046	6573	1844	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5386	1863	2	50	9	Y	45	41	1			5
08	3100	N	1862	-0-	-1238	4148	1859	2	3	9	Y	3	7	1			1
*09	3000	N	1775	-0-	-1225	2923	1768	2	7	9	Y	6	6	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2250	637	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		689	-0-	689	2939	689	2			Y	-0-					-0-
06	3473	X	534	-0-	-2939	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	529	-0-	-215	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1626	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		566	-0-	566	2192	566	2			Y	-0-					-0-
06	2722	N	530	-0-	-2192	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			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
04	DLQ G-10		2377	-0-	2377	7173	2337	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	9624	2406	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	12131	X	2507	-0-	-9624	-0-	2463	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			7
08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2242	2	33	9	Y	30	29	1			8
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	1993	2	28	9	Y	25	25	1			8

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
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	4303	1290	2	113	9	Y	103	103	1			13
05	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5839	1419	2	117	9	Y	106	99	1			20
06	2900	N	2059	-0-	-841	4998	1956	2	103	9	Y	94	104	1			10
07	3100	N	2096	-0-	-1004	3994	2038	2	58	9	Y	53	59	1			4
08	3100	N	1223	-0-	-1877	2117	1122	2	101	9	Y	92	89	1			7
*09	3000	N	1188	-0-	-1812	305	1098	2	90	9	Y	82	79	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	8900	2957	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	11910	2981	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	14817	X	2907	-0-	-11910	-0-	2881	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2937	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	N	2843	-0-	-67	-0-	2803	2	40	9	Y	36	35	1			4

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	DLQ G-10		77	-0-	77	231	77	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	287	56	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
04	DLQ G-10		1986	-0-	1986	7590	1955	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	11161	3527	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	15542	X	4381	-0-	-11161	-0-	4342	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	Y	31	32	1			3
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3354	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	3182	2	34	9	Y	31	30	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6435	289 13	1 9	1785	2	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8548	310 13	1 9	1790	2	Y	12	11	1			2
06	2900	N	1998	-0-	-902	7646	300 11	1 9	1687	2	Y	10	11	1			1
07	3100	N	1963	-0-	-1137	6509	294 13	1 9	1656	2	Y	12	12	1			1
08	8382	X	1873	-0-	-6509	-0-	302 9	1 9	1562	2	Y	8	8	1			1
09	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	295 9	1 9	1587	2	Y	8	8	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	N	17	15	1			3
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20	22	1			1
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	16	1			3
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12	14	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2636	2	18	9	N	16	8	1			9
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2503	2	19	9	N	17	25	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5073	-0-	5073	15197	5011	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		5148	-0-	5148	20345	5090	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	25351	X	5006	-0-	-20345	-0-	4953	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4828	2	45	9	Y	41	42	1			4
08	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4235	2	50	9	Y	45	45	1			4
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	3538	2	45	9	Y	41	40	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8703	2904	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	11781	3032	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	2900	N	2744	-0-	-156	11625	2702	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	3100	N	2743	-0-	-357	11268	2729	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	3100	N	3067	-0-	-33	11235	3014	2	53	9	Y	48	45	1			4
*09	3000	N	1871	-0-	-1129	10106	1818	2	53	9	Y	48	46	1			6

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3129	-0-	3129	9576	3129	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3297	-0-	3297	12873	3297	2			Y	-0-					-0-
06	16090	X	3217	-0-	-12873	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3424	2	4	9	Y	4	1	1			3
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	3201	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
04	DLQ G-10		4236	-0-	4236	14295	4199	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	18545	4214	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	23049	X	4504	-0-	-18545	-0-	4457	2	47	9	Y	43	42	1			7
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6451	2	68	9	Y	62	65	1			4
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6466	2	135	9	Y	123	117	1			10
*09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5999	2	119	9	Y	108	105	1			13

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
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	12896	4102	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	16946	4021	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	20999	X	4053	-0-	-16946	-0-	4027	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3858	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3617	2	17	9	Y	15	15	1			1
*09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4927	2	21	9	Y	19	17	1			3

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
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9321	2894	2	52	9	Y	47	72	1			15
05	DLQ G-10		3275	-0-	3275	12596	3224	2	51	9	Y	46	35	1			26
06	15812	X	3216	-0-	-12596	-0-	3169	2	47	9	Y	43	38	1			31
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3118	2	21	9	Y	19	44	1			6
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3473	2	61	9	Y	55	49	1			12
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3344	2	76	9	Y	69	46	1			35

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10059	3309	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13528	3459	2	10	9	Y	9	12	1			1
06	16834	X	3306	-0-	-13528	-0-	3297	2	9	9	Y	8	6	1			3
*07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3372	2	2	9	Y	2	4	1			1
*08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5085	1798	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6987	1894	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	2900	N	1579	-0-	-1321	5666	1573	2	6	9	Y	5	7	1			4
07	3100	N	1435	-0-	-1665	4001	1432	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	3100	N	1520	-0-	-1580	2421	1517	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	3000	N	1459	-0-	-1541	880	1457	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2151	-0-	-275	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	10719	3434	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14394	3636	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	17828	X	3434	-0-	-14394	-0-	3401	2	33	9	Y	30	34	1			3
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3511	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3483	2	119	9	Y	108	101	1			9
09	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3100	2	110	9	Y	100	97	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5973	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8097	2120	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1917	-0-	-983	7114	1915	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	6027	2001	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	N	1978	-0-	-1122	4905	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	3000	N	1766	-0-	-1234	3671	1758	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5940	-0-	5940	17981	5897	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		6092	-0-	6092	24073	6052	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	29942	X	5869	-0-	-24073	-0-	5834	2	35	9	Y	32	36	1			3
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6113	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6056	2	33	9	Y	30	30	1			2
*09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5815	2	31	9	Y	28	27	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9983	3307	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13303	3308	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	16446	X	3143	-0-	-13303	-0-	3131	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3297	2	8	9	Y	7	7	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9131	3278	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	12582	3451	2			Y	-0-					-0-
06	15817	X	3235	-0-	-12582	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2914	2	24	9	Y	22	19	1			3
08	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	3117	2	35	9	Y	32	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3554	-0-	3554	6501	300	1	3254	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9556	310	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	9856	X	300	-0-	-9556	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
07	3658	X	169	-0-	-3489	-0-	161	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3658	X	85	-0-	-3573	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	95	-0-	-3445	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3735	-0-	3735	10995	3735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3801	-0-	3801	14796	3801	2			Y	-0-					-0-
06	18535	X	3739	-0-	-14796	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7889	2432	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	DLQ G-10		614	-0-	614	8503	607	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
06	8503	X	-0-	-0-	-8503	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	1935	2	19	9	Y	17	11	1			6
*09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2577	2	23	9	Y	21	20	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1891	-0-	1891	5477	1885	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7248	1771	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1897	-0-	-1003	6245	1897	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1960	-0-	-1140	5105	1950	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	3100	N	1907	-0-	-1193	3912	1907	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1906	-0-	-1094	2818	1897	2	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2640	-0-	2640	8044	2629	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	10760	2705	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2507	-0-	-393	10367	2497	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2682	-0-	-418	9949	2680	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3100	N	2748	-0-	-352	9597	2744	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	3000	N	2626	-0-	-374	9223	2626	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3385	-0-	3385	10038	3280	2	105	9	Y	95	94	1			12
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	13475	3339	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	16736	X	3261	-0-	-13475	-0-	3183	2	78	9	Y	71	82	1			6
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	2	10	9	Y	9	11	1			1
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2940	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		183	-0-	183	915	183	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14149	4602	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		4660	-0-	4660	18809	4623	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	23506	X	4697	-0-	-18809	-0-	4664	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4315	2	44	9	Y	40	38	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4505	1520	2	10	9	Y	9					13
05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	6105	1589	2	11	9	Y	10	17	1			6
06	2900	N	1559	-0-	-1341	4764	1544	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	3100	N	1571	-0-	-1529	3235	1546	2	25	9	Y	23	23	1			2
08	3100	N	1567	-0-	-1533	1702	1547	2	20	9	Y	18	17	1			3
*09	3000	N	1384	-0-	-1616	86	1363	2	21	9	Y	19	19	1			3

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

04	DLQ G-10		3095	-0-	3095	9424	3058	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	12605	3148	2	33	9	Y	30	19	1			15
06	15498	X	2893	-0-	-12605	-0-	2861	2	32	9	Y	29	39	1			5
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2966	2	25	9	Y	23	17	1			11
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2978	2	40	9	Y	36	23	1			24
09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2801	2	33	9	Y	30	44	1			10

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	758	2	20	9	Y	18	18	1			1
*09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	Y	17	16	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	9054	2962	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2977	-0-	2977	12031	2913	2	64	9	Y	58	55	1			11
06	14731	X	2700	-0-	-12031	-0-	2642	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2593	2	45	9	Y	41	43	1			4
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2332	2	51	9	Y	46	47	1			3
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2326	2	42	9	Y	38	38	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5841	1737	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7780	1913	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2900	N	2579	-0-	-321	7459	2553	2	26	9	Y	24	25	1			3
07	3100	N	1886	-0-	-1214	6245	1874	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	3100	N	1750	-0-	-1350	4895	1730	2	20	9	Y	18	18	1			1
*09	3000	N	2215	-0-	-785	4110	2197	2	18	9	Y	16	15	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7473	2594	2	53	9	Y	48	47	1			6
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10103	2578	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	12809	X	2706	-0-	-10103	-0-	2659	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2571	2	56	9	Y	51	51	1			5
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2537	2	32	9	Y	29	31	1			3
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39	37	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2556	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		2686	-0-	2686	5296	2634	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	2900	N	2604	-0-	-296	5000	2559	2	45	9	Y	41	46	1			4
07	3100	N	2662	-0-	-438	4562	2632	2	30	9	Y	27	29	1			2
08	3100	N	2624	-0-	-476	4086	2581	2	43	9	Y	39	38	1			3
*09	3000	N	2578	-0-	-422	3664	2539	2	39	9	Y	35	34	1			4

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1637	-0-	1637	5210	55 57	1 9	1525	2	Y	52	55	1			13
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	7010	44 76	1 9	1680	2	Y	69	72	1			10
06	2900	N	153	-0-	-2747	4263	52	1	101	9	Y	92	82	1			20
07	3100	N	1513	-0-	-1587	2676	45 75	1 9	1393	2	Y	68	68	1			20
08	3100	N	1507	-0-	-1593	1083	35 76	1 9	1396	2	Y	69	72	1			17
*09	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	34 80	1 9	1221	2	Y	73	70	1			20

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	110	1			14
05	DLQ G-10		4518	-0-	4518	4518	4404	2	114	9	Y	104	98	1			20
06	8843	X	4325	-0-	-4518	-0-	4223	2	102	9	Y	93	103	1			10
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4393	2	36	9	Y	33	41	1			2
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4431	2	101	9	Y	92	87	1			7
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	78	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10747	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		3754	-0-	3754	14501	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	18107	X	3606	-0-	-14501	-0-	3596	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3587	2	33	9	Y	30	27	1			4
08	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3545	2	103	9	Y	94	90	1			8
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3637	2	94	9	Y	85	83	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8750	2958	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11820	3040	2	30	9	Y	27	30	1			2
06	14725	X	2905	-0-	-11820	-0-	2879	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2649	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3001	2	21	9	Y	19	11	1			12
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2795	2	25	9	Y	23	33	1			2

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
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7070	2292	2	54	9	Y	49	58	1			3
05	DLQ G-10		2377	-0-	2377	9447	2308	2	69	9	Y	63	56	1			10
06	2900	N	2487	-0-	-413	9034	2425	2	62	9	Y	56	52	1			14
07	3100	N	2380	-0-	-720	8314	2340	2	40	9	Y	36	46	1			4
08	3100	N	2298	-0-	-802	7512	2263	2	35	9	Y	32	30	1			6
*09	3000	N	1866	-0-	-1134	6378	1847	2	19	9	Y	17	19	1			4

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
04	DLQ G-10		4202	-0-	4202	12479	4180	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	DLQ G-10		4434	-0-	4434	16913	4412	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	21165	X	4252	-0-	-16913	-0-	4230	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4317	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4292	2	44	9	Y	40	27	1			14
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3927	2	62	9	Y	56	57	1			13

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
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	5382	1769	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7072	1689	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1875	-0-	-1025	6047	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	1785	-0-	-1315	4732	1783	2	2	9	Y	2					3
08	3100	N	1716	-0-	-1384	3348	1716	2			Y	-0-	2	1			1
*09	3000	N	1513	-0-	-1487	1861	1512	2	1	9	Y	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
04	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5034	1657	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		852	-0-	852	5886	840	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	2900	N	415	-0-	-2485	3401	415	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	548	-0-	-2552	849	541	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1867	N	1018	-0-	-849	-0-	997	2	21	9	Y	19	18	1			2
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	Y	18	18	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8369	2786	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2881	-0-	2881	11250	2863	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2463	-0-	-437	10813	2449	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2840	-0-	-260	10553	2831	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	13248	X	2695	-0-	-10553	-0-	2687	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2091	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14549	4866	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		5012	-0-	5012	19561	5010	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	24301	X	4740	-0-	-19561	-0-	4738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4953	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4860	X	3711	-0-	-1149	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2305	-0-	2305	7003	2299	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	9458	2437	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	2900	N	2331	-0-	-569	8889	2317	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2315	-0-	-785	8104	2303	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	3100	N	2397	-0-	-703	7401	2383	2	14	9	Y	13	13	1			1
*09	3000	N	2377	-0-	-623	6778	2364	2	13	9	Y	12	12	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6517	2147	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8754	2202	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	2900	N	2218	-0-	-682	8072	2187	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	3100	N	2248	-0-	-852	7220	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3100	N	2257	-0-	-843	6377	2206	2	51	9	Y	46	44	1			4
*09	3000	N	2168	-0-	-832	5545	2123	2	45	9	Y	41	40	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	6915	1512	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	11402	4459	2	28	9	Y	25	21	1			5
06	14967	X	3565	-0-	-11402	-0-	3537	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4098	2	15	9	Y	14	16	1			1
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24	23	1			2
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3979	2	24	9	Y	22	21	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	6763	2331	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		2382	-0-	2382	9145	2369	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	8576	2318	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	3100	N	2485	-0-	-615	7961	2448	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3100	N	1937	-0-	-1163	6798	1927	2	10	9	Y	9	12	1			1
*09	3000	N	1685	-0-	-1315	5483	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	4216	1179	2	73	9	Y	66	67	1			7
05	DLQ G-10		1894	-0-	1894	6110	1818	2	76	9	Y	69	67	1			9
06	2900	N	1828	-0-	-1072	5038	1750	2	78	9	Y	71	71	1			9
07	3100	N	1827	-0-	-1273	3765	1768	2	59	9	Y	54	58	1			5
08	5615	X	1850	-0-	-3765	-0-	1764	2	86	9	Y	78	62	1			21
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1241	2	88	9	Y	80	82	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5334	1675	2	79	9	Y	72	64	1			21
05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7100	1698	2	68	9	Y	62	64	1			19
06	2900	N	1642	-0-	-1258	5842	1606	2	36	9	Y	33	48	1			4
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4267	1500	2	25	9	Y	23	13	1			14
08	3100	N	1633	-0-	-1467	2800	1528	2	105	9	Y	95	92	1			17
*09	3000	N	1530	-0-	-1470	1330	1443	2	87	9	Y	79	84	1			12

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12437	4095	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	16677	4189	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	20744	X	4067	-0-	-16677	-0-	4023	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4292	2	25	9	Y	23	25	1			2
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4343	2	43	9	Y	39	38	1			3
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	2	39	9	Y	35	34	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11235	3719	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3886	-0-	3886	15121	3876	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	18862	X	3741	-0-	-15121	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	3803	2	1	9	Y	1					1
08	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					1
09	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

04	DLQ G-10		3428	-0-	3428	9799	3407	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13082	3263	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16364	X	3282	-0-	-13082	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	Y	22	22	1			2
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3130	2	11	9	Y	10	10	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	2	28	9	Y	25	25	1			3
*12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1201	2	43	9	Y	39	39	1			3
*01	1798	X	420	-0-	-1378	-0-	373	2	47	9	Y	43	42	1			4
*02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	185	2	41	9	Y	37	37	1			4
*03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	161	2	45	9	Y	41	41	1			4
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	564	2	42	9	Y	38	38	1			4
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3585	2	95	9	Y	86	73	1			17
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3938	2	91	9	Y	83	91	1			9
*07	3100	N	3734	-0-	634	634	3640	2	94	9	Y	85	85	1			9
*08	3100	N	3491	-0-	391	1025	3407	2	84	9	Y	76	79	1			6
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	7695	2639	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10455	2738	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2655	-0-	-245	10210	2635	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2680	-0-	-420	9790	2666	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	3100	N	2670	-0-	-430	9360	2618	2	52	9	Y	47	45	1			4
*09	3000	N	2497	-0-	-503	8857	2450	2	47	9	Y	43	42	1			5

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
04	DLQ G-10		4497	-0-	4497	13460	4444	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		4624	-0-	4624	18084	4573	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	22041	X	3957	-0-	-18084	-0-	3939	2	18	9	Y	16	24	1			1
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3849	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	4014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5799	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7847	2031	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	2017	-0-	-883	6964	2003	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2065	-0-	-1035	5929	2043	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	3100	N	2108	-0-	-992	4937	2051	2	57	9	Y	52	50	1			4
*09	3000	N	1922	-0-	-1078	3859	1869	2	53	9	Y	48	46	1			6

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
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5966	1806	2	26	9	Y	24	28	1			2
05	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7986	1986	2	34	9	Y	31	28	1			5
06	2900	N	1905	-0-	-995	6991	1874	2	31	9	Y	28	26	1			7
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5575	1664	2	20	9	Y	18	23	1			2
08	3100	N	1610	-0-	-1490	4085	1581	2	29	9	Y	26	20	1			8
*09	3000	N	1408	-0-	-1592	2493	1383	2	25	9	Y	23	26	1			5

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
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10823	3495	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		3544	-0-	3544	14367	3541	2	3	9	Y	3	15	1			2
06	17091	X	2724	-0-	-14367	-0-	2716	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07	3844	X	2685	-0-	-1159	-0-	2679	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2537	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3280	2	8	9	Y	7	7	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4794	-0-	4794	14368	4725	2	69	9	Y	63	62	1			9
05	DLQ G-10		5172	-0-	5172	19540	5100	2	72	9	Y	65	65	1			9
06	24397	X	4857	-0-	-19540	-0-	4787	2	70	9	Y	64	65	1			8
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4894	2	48	9	Y	44	48	1			4
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4745	2	43	9	Y	39	38	1			5
*09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4636	2	23	9	Y	21	21	1			5

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8859	2930	2	55	9	Y	50	94	1			37
05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12093	3157	2	77	9	Y	70					107
06	15284	X	3191	-0-	-12093	-0-	3152	2	39	9	Y	35	94	1			48
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3366	2	61	9	Y	55	81	1			22
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3506	2	81	9	Y	74					96

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6791	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	9097	2295	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2157	-0-	-743	8354	2116	2	41	9	Y	37	32	1			7
07	3100	N	1693	-0-	-1407	6947	1658	2	35	9	Y	32	38	1			1
08	3100	N	1784	-0-	-1316	5631	1665	2	119	9	Y	108	101	1			8
*09	3000	N	2181	-0-	-819	4812	2169	2	12	9	Y	11	18	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5024	1680	2	65	9	Y	59	89	1			7
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	6853	1734	2	95	9	Y	86	77	1			16
06	2900	N	1762	-0-	-1138	5715	1677	2	85	9	Y	77	59	1			34
07	3100	N	1547	-0-	-1553	4162	1456	2	91	9	Y	83	105	1			12
08	3100	N	1515	-0-	-1585	2577	1467	2	48	9	Y	44	46	1			10
*09	3000	N	1451	-0-	-1549	1028	1415	2	36	9	Y	33	31	1			12

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

04	DLQ G-10		3289	-0-	3289	9814	3287	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	DLQ G-10		3391	-0-	3391	13205	3389	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	16544	X	3339	-0-	-13205	-0-	3333	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3448	2	11	9	Y	10	4	1			10
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-	5	1			5
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	6	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

04	DLQ G-10		3087	-0-	3087	9061	3069	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	DLQ G-10		3237	-0-	3237	12298	3219	2	18	9	Y	16	10	1			8
06	15440	X	3142	-0-	-12298	-0-	3123	2	19	9	Y	17	23	1			2
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3618	2	25	9	Y	23	18	1			7
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3387	2	40	9	Y	36	39	1			4
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3321	2	35	9	Y	32	20	1			16

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8257	2655	2	47	9	Y	43	43	1			5
05	DLQ G-10		2815	-0-	2815	11072	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	2900	N	2625	-0-	-275	10797	2625	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3100	N	2746	-0-	-354	10443	2739	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	3100	N	2740	-0-	-360	10083	2740	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2613	-0-	-387	9696	2613	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	9146	2987	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	12329	3149	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	15398	X	3069	-0-	-12329	-0-	3039	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3138	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3073	2	30	9	Y	27	26	1			2
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2915	2	26	9	Y	24	23	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

04	DLQ G-10		3127	-0-	3127	9479	3127	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	12722	3243	2			Y	-0-					-0-
06	15786	X	3064	-0-	-12722	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	8369	85	1	2354	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
05	DLQ G-10		3160	-0-	3160	11529	78	1	3020	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85	1	103	9	Y	94	85	1			15
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2599	2	Y	29	41	1			3
							32	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	67	1	2662	2	Y	74	65	1			12
							81	9									
*09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	58	1	2059	2	Y	65	62	1			15
							72	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4317	1016	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	5502	1185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2511	-0-	-389	5113	2511	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1120	-0-	-1980	3133	1120	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3727	-0-	627	3760	3727	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3116	-0-	116	3876	3116	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

04	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6013	136	1	2145	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8720	153	1	2539	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148	1	2578	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	2706	-0-	-394	8164	150	1	2531	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	3100	N	2519	-0-	-581	7583	145	1	2362	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
*09	3000	N	2325	-0-	-675	6908	137	1	2168	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	7432	2769	2	9	9	Y	8	19	1			4
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	9482	2016	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	12667	X	3185	-0-	-9482	-0-	3185	2			Y	-0-					4
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	9	Y	42	41	1			5
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3804	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	2610	X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			Y	-0-					4

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8983	2870	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11968	2985	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	14844	X	2876	-0-	-11968	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2630	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2369	-0-	2369	9456	2343	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11996	2516	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	13906	X	1910	-0-	-11996	-0-	1888	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3627	X	2130	-0-	-1497	-0-	2110	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2829	2	19	9	Y	17	17	1			2
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2833	2	17	9	Y	15	15	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9078	2998	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	12186	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	15150	X	2964	-0-	-12186	-0-	2957	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3063	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2825	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		78	-0-	78	271	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	349	78	2			Y	-0-					-0-
*06	386	N	37	-0-	-349	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1122	359	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1464	342	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	309	-0-	-1464	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	243	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	10522	3860	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15336	4778	2	36	9	Y	33	32	1			9
06	20132	X	4796	-0-	-15336	-0-	4761	2	35	9	Y	32	33	1			8
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	Y	20	19	1			9
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3700	2	54	9	Y	49	44	1			14
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	Y	42	42	1			14

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6946	2280	2	74	9	Y	67	60	1			19
05	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9369	2359	2	64	9	Y	58	59	1			18
06	2900	N	2592	-0-	-308	9061	2299	2	293	9	Y	266	197	1			87
07	3100	N	2598	-0-	-502	8559	2375	2	223	9	Y	203	223	1			67
08	3100	N	2445	-0-	-655	7904	2335	2	110	9	Y	100	142	1			25
*09	3000	N	2355	-0-	-645	7259	2221	2	134	9	Y	122	130	1			17

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	6683	2275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9011	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	2132	-0-	-768	8243	2131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2252	-0-	-848	7395	2241	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	3100	N	2373	-0-	-727	6668	2373	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	2185	-0-	-815	5853	2185	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 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11372	3755	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		3895	-0-	3895	15267	3884	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	18916	X	3649	-0-	-15267	-0-	3639	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3468	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10655	3519	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14330	3639	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	17830	X	3500	-0-	-14330	-0-	3468	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3602	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3640	2	41	9	Y	37	36	1			3
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3526	2	43	9	Y	39	37	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	9602	3152	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	12826	3202	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	15923	X	3097	-0-	-12826	-0-	3071	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3262	2	54	9	Y	49	49	1			4
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3371	2	74	9	Y	67	66	1			5
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3170	2	67	9	Y	61	59	1			7

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

04	DLQ G-10		684	-0-	684	3696	438	1	211	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
05	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5126	602	1	782	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
06	2900	N	7	-0-	-2893	2233	6	1	1	9	Y	1	4	1			3
07	3100	N	1501	-0-	-1599	634	382	1	1085	2	Y	31	26	1			8
							34	9									
08	2090	N	1456	-0-	-634	-0-	448	1	949	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	745	2	Y	51	49	1			14
							56	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3849	1245	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1298	-0-	1298	5147	1298	2			Y	-0-					6
06	2900	N	1161	-0-	-1739	3408	1161	2			Y	-0-					6
07	3100	N	1333	-0-	-1767	1641	1333	2			Y	-0-					6
08	3073	N	1432	-0-	-1641	-0-	1381	2	51	9	Y	46	43	1			5
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1400	2	52	9	Y	47	47	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	8847	2975	2	68	9	Y	62	55	1			18
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	11820	2916	2	57	9	Y	52	54	1			16
06	14669	X	2849	-0-	-11820	-0-	2818	2	31	9	Y	28	41	1			3
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2583	2	18	9	Y	16	9	1			10
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	Y	69	66	1			13
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2883	2	67	9	Y	61	65	1			9

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4804	2	41	9	N	37	30	1			14
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5009	2	40	9	N	36	45	1			5
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4809	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	3094	2	36	9	N	33	31	1			9
08	4371	X	2487	-0-	-1884	-0-	2454	2	33	9	N	30	31	1			8
09	4230	X	2453	-0-	-1777	-0-	2417	2	36	9	N	33	32	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

04	DLQ G-10		3835	-0-	3835	11961	3758	2	77	9	Y	70	82	1			5
05	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15867	3808	2	98	9	Y	89	80	1			14
06	19649	X	3782	-0-	-15867	-0-	3694	2	88	9	Y	80	74	1			20
07	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3172	2	63	9	Y	57	70	1			7
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3762	2	80	9	Y	73	57	1			23
09	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3572	2	92	9	Y	84	87	1			20

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

04	DLQ G-10		1725	-0-	1725	5219	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6894	1671	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1548	-0-	-1352	5542	1546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	1577	-0-	-1523	4019	1566	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3100	N	1738	-0-	-1362	2657	1699	2	39	9	Y	35	32	1			3
*09	3000	N	1707	-0-	-1293	1364	1674	2	33	9	Y	30	29	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

04	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4764	1301	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6214	1450	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1960	-0-	-940	5274	1960	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1589	-0-	-1511	3763	1589	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1847	-0-	-1253	2510	1839	2	8	9	Y	7					7
*09	3000	N	533	-0-	-2467	43	521	2	12	9	Y	11	18	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9962	3325	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		3449	-0-	3449	13411	3443	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	16731	X	3320	-0-	-13411	-0-	3316	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3334	2	19	9	Y	17	16	1			1
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3510	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8872	2941	2	47	9	Y	43	42	1			6
05	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12047	3125	2	50	9	Y	45	45	1			6
06	15042	X	2995	-0-	-12047	-0-	2947	2	48	9	Y	44	44	1			6
07	3069	N	3045	-0-	-24	-0-	3013	2	32	9	Y	29	33	1			2
08	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3047	2	54	9	Y	49	38	1			13
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	Y	62	60	1			15

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
04	DLQ G-10		4608	-0-	4608	13999	4556	2	52	9	Y	47	47	1			6
05	DLQ G-10		4722	-0-	4722	18721	4674	2	48	9	Y	44	42	1			8
06	23305	X	4584	-0-	-18721	-0-	4540	2	44	9	Y	40	44	1			4
07	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4729	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4606	2	76	9	Y	69	66	1			6
09	4620	X	4369	-0-	-251	-0-	4296	2	73	9	Y	66	64	1			8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4981	1596	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6686	1647	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	2900	N	1582	-0-	-1318	5368	1530	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3100	N	1552	-0-	-1548	3820	1511	2	41	9	Y	37	39	1			3
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2339	1572	2	47	9	Y	43	43	1			3
*09	3000	N	1517	-0-	-1483	856	1484	2	33	9	Y	30	29	1			4

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10904	3657	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	14490	3539	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	18071	X	3581	-0-	-14490	-0-	3538	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	3380	2	88	9	Y	80	75	1			9
08	3782	X	2324	-0-	-1458	-0-	2291	2	33	9	Y	30	36	1			3
09	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2268	2	35	9	Y	32	31	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13298	4246	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	17849	4538	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	22243	X	4394	-0-	-17849	-0-	4382	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4459	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	4436	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4167	2	12	9	Y	11	11	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	12289	4003	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	16480	4145	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	20491	X	4011	-0-	-16480	-0-	3969	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4120	2	21	9	Y	19	22	1			1
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4123	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	3975	2	36	9	Y	33	32	1			4

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
04	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10521	3461	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	DLQ G-10		3764	-0-	3764	14285	3690	2	74	9	Y	67	67	1			9
06	17861	X	3576	-0-	-14285	-0-	3503	2	73	9	Y	66	66	1			9
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3628	2	36	9	Y	33	40	1			2
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3580	2	34	9	Y	31	29	1			4
*09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3319	2	19	9	Y	17	17	1			4

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
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9117	2929	2	87	9	Y	79	69	1			11
05	DLQ G-10		3204	-0-	3204	12321	3099	2	105	9	Y	95	88	1			18
06	15340	X	3019	-0-	-12321	-0-	2925	2	94	9	Y	85	94	1			9
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	Y	36	43	1			2
08	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3038	2	94	9	Y	85	80	1			7
09	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2119	2	70	9	Y	64	64	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	10419	2954	2	131	9	Y	119	118	1			15
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	13636	3095	2	122	9	Y	111	105	1			21
06	16687	X	3051	-0-	-13636	-0-	2978	2	73	9	Y	66	81	1			6
07	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	2528	2	32	9	Y	29	33	1			2
08	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2727	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2759	2	39	9	Y	35	34	1			4

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
04	DLQ G-10		3821	-0-	3821	11677	3779	2	42	9	Y	38	44	1			3
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	15624	3894	2	53	9	Y	48	43	1			8
06	19441	X	3817	-0-	-15624	-0-	3770	2	47	9	Y	43	40	1			11
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3783	2	75	9	Y	68	66	1			13
08	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	3994	2	34	9	Y	31	31	1			13
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3877	2	65	9	Y	59	57	1			15

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5861	1694	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1283	-0-	1283	7144	1283	2			Y	-0-					-0-
06	8453	X	1309	-0-	-7144	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1622	-0-	-610	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1031	-0-	-1139	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1200	-0-	-480	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11019	3672	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	14828	3800	2	9	9	Y	8	15	1			5
06	18481	X	3653	-0-	-14828	-0-	3640	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3694	2	28	9	Y	25	24	1			3
08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3651	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3529	2	19	9	Y	17	17	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8144	2787	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2793	-0-	2793	10937	2781	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2477	-0-	-423	10514	2467	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2267	-0-	-833	9681	2260	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	2127	-0-	-973	8708	2121	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*09	3000	N	2051	-0-	-949	7759	2044	2	7	9	Y	6	5	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11761	3745	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3796	-0-	3796	15557	3745	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	18906	X	3349	-0-	-15557	-0-	3305	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3334	2	26	9	Y	24	26	1			2
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4068	2	43	9	Y	39	38	1			3
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3968	2	39	9	Y	35	34	1			4

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
04	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7643	2153	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		1787	-0-	1787	9430	1723	2	64	9	Y	58	57	1			15
06	10714	X	1284	-0-	-9430	-0-	1218	2	66	9	Y	60	60	1			15
07	3348	X	682	-0-	-2666	-0-	657	2	25	9	Y	23	32	1			6
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3635	2	35	9	Y	32	20	1			18
*09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4218	2	74	9	Y	67	63	1			22

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8194	2647	2	26	9	Y	24	56	1			12
05	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11012	2728	2	90	9	Y	82	83	1			11
06	13499	X	2487	-0-	-11012	-0-	2487	2			Y	-0-					11
07	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2561	2	133	9	Y	121	119	1			13
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3088	2	117	9	Y	106	107	1			12
*09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					12

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	38	1			18
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2964	2	48	9	N	44	56	1			6
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2821	2	45	9	N	41	38	1			9
07	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2905	2	42	9	N	38	37	1			10
08	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	2997	2	43	9	N	39	39	1			10
09	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2856	2	45	9	N	41	40	1			11

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	21046	7064	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	28093	7017	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	34538	X	6445	-0-	-28093	-0-	6417	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6689	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6787	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	6409	2	23	9	Y	21	20	1			3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2179	-0-	2179	6444	2158	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		2594	-0-	2594	9038	2574	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	2332	-0-	-568	8470	2313	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	2272	-0-	-828	7642	2252	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	10058	X	2416	-0-	-7642	-0-	2401	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2316	2	13	9	Y	12	12	1			1

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	8991	3101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3146	-0-	3146	12137	3146	2			Y	-0-					-0-
06	15233	X	3096	-0-	-12137	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3362	2	36	9	Y	33	22	1			11
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5403	1748	2	6	9	Y	5	9	1			4
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7174	1763	2	8	9	Y	7					11
06	2900	N	1712	-0-	-1188	5986	1708	2	4	9	Y	4	10	1			5
07	3100	N	1753	-0-	-1347	4639	1734	2	19	9	Y	17	16	1			6
08	3100	N	1654	-0-	-1446	3193	1654	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1205	-0-	-1795	1398	1201	2	4	9	Y	4					10

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9029	2964	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3126	-0-	3126	12155	3073	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	15142	X	2987	-0-	-12155	-0-	2940	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3010	2	34	9	Y	31	33	1			3
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2808	2	44	9	Y	40	40	1			3
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2650	2	41	9	Y	37	36	1			4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2788	-0-	2788	9894	2735	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2852	-0-	2852	12746	2799	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	15386	X	2640	-0-	-12746	-0-	2597	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	2557	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2533	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2427	2	48	9	Y	44	33	1			30

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	6598	2207	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		2220	-0-	2220	8818	2216	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2141	-0-	-759	8059	2138	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7052	2076	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	3100	N	2267	-0-	-833	6219	2266	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*09	3000	N	2087	-0-	-913	5306	2084	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3762	1159	2	37	9	Y	34	44	1			9
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	4856	1064	2	30	9	Y	27	22	1			14
06	2900	N	1080	-0-	-1820	3036	1048	2	32	9	Y	29	37	1			6
07	3100	N	945	-0-	-2155	881	910	2	35	9	Y	32	26	1			12
08	1865	N	984	-0-	-881	-0-	956	2	28	9	Y	25	23	1			14
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	838	2	35	9	Y	32	24	1			22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6108	2004	2	46	9	Y	42	40	1			11
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8196	2045	2	43	9	Y	39	47	1			3
06	2900	N	2241	-0-	-659	7537	2201	2	40	9	Y	36	28	1			11
07	3100	N	2253	-0-	-847	6690	2225	2	28	9	Y	25	31	1			5
08	3100	N	1827	-0-	-1273	5417	1799	2	28	9	Y	25	24	1			6
*09	3000	N	2095	-0-	-905	4512	2059	2	36	9	Y	33	31	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6124	-0-	6124	17981	6106	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	DLQ G-10		4541	-0-	4541	22522	4499	2	42	9	Y	38	35	1			7
06	26294	X	3772	-0-	-22522	-0-	3733	2	39	9	Y	35	38	1			4
07	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	3699	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			3
09	4380	X	2560	-0-	-1820	-0-	2527	2	33	9	Y	30	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6392	-0-	6392	18808	6326	2	66	9	Y	60	57	1			16
05	DLQ G-10		6437	-0-	6437	25245	6370	2	67	9	Y	61	72	1			5
06	31497	X	6252	-0-	-25245	-0-	6196	2	56	9	Y	51	41	1			15
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6227	2	54	9	Y	49	52	1			12
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6001	2	75	9	Y	68	64	1			16
09	6090	X	6063	-0-	-27	-0-	5972	2	91	9	Y	83	80	1			19

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4964	2	32	9	N	29	24	1			11
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5043	2	32	9	N	29	36	1			4
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4839	2	26	9	N	24	23	1			5
07	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	4876	2	25	9	N	23	21	1			7
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4885	2	18	9	N	16	18	1			5
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4720	2	21	9	N	19	19	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

04	DLQ G-10		3009	-0-	3009	8822	2976	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11880	3032	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	14710	X	2830	-0-	-11880	-0-	2808	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2797	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2888	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2698	2	18	9	Y	16	16	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

04	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7588	2722	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	10492	2869	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	12525	X	2033	-0-	-10492	-0-	2002	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	2852	X	1333	-0-	-1519	-0-	1243	2	90	9	Y	82	76	1			9
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	1925	2	20	9	Y	18	25	1			2
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2321	2	26	9	Y	24	23	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

04	DLQ G-10		496	-0-	496	1530	455	2	41	9	Y	37	35	1			10
05	DLQ G-10		488	-0-	488	2018	446	2	42	9	Y	38	45	1			3
06	2528	N	510	-0-	-2018	-0-	474	2	36	9	Y	33	26	1			10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	Y	38	37	1			11
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	Y	24	28	1			7
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	Y	37	35	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4359	1407	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	5843	1453	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	2900	N	1326	-0-	-1574	4269	1297	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3100	N	1283	-0-	-1817	2452	1262	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	1202	-0-	-1898	554	1188	2	14	9	Y	13	14	1			1
*09	1737	N	1183	-0-	-554	-0-	1169	2	14	9	Y	13	12	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	7646	2451	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2593	-0-	2593	10239	2528	2	65	9	Y	59	56	1			11
06	2900	N	2473	-0-	-427	9812	2415	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3100	N	2529	-0-	-571	9241	2488	2	41	9	Y	37	40	1			3
08	3100	N	2498	-0-	-602	8639	2433	2	65	9	Y	59	57	1			5
*09	3000	N	2377	-0-	-623	8016	2320	2	57	9	Y	52	51	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10539	3559	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3964	-0-	3964	14503	3930	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	18566	X	4063	-0-	-14503	-0-	4033	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3860	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3569	2	29	9	Y	26	26	1			2
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3333	2	26	9	Y	24	23	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6344	2070	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	8520	2136	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	2900	N	2064	-0-	-836	7684	2034	2	30	9	Y	27	31	1			3
07	3100	N	2075	-0-	-1025	6659	2055	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3100	N	2100	-0-	-1000	5659	2079	2	21	9	Y	19	19	1			2
*09	3000	N	1919	-0-	-1081	4578	1900	2	19	9	Y	17	17	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11386	3795	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4056	-0-	4056	15442	4056	2			Y	-0-					-0-
06	19428	X	3986	-0-	-15442	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
*09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6031	-0-	6031	17602	5972	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		6141	-0-	6141	23743	6087	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	29548	X	5805	-0-	-23743	-0-	5754	2	51	9	Y	46	50	1			5
07	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5950	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5730	2	62	9	Y	56	52	1			6
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5337	2	91	9	Y	83	79	1			10

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6465	2251	2	30	9	Y	27	24	1			4
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	8808	2317	2	26	9	Y	24	26	1			2
06	2900	N	2240	-0-	-660	8148	2217	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2409	-0-	-691	7457	2365	2	44	9	Y	40	42	1			2
08	3100	N	2433	-0-	-667	6790	2405	2	28	9	Y	25	23	1			4
*09	3000	N	2337	-0-	-663	6127	2298	2	39	9	Y	35	33	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4920	1522	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6596	1658	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1667	-0-	-1233	5363	1667	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	1584	-0-	-1516	3847	1575	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	3100	N	1457	-0-	-1643	2204	1457	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1445	-0-	-1555	649	1445	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		847	-0-	847	2915	808	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		814	-0-	814	3729	780	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	2900	N	814	-0-	-2086	1643	799	2	15	9	Y	14	19	1			1
07	2295	N	652	-0-	-1643	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	11768	4593	2	24	9	Y	22	21	1		3
05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	16453	4663	2	22	9	Y	20	19	1		4
06	20110	X	3657	-0-	-16453	-0-	3638	2	19	9	Y	17	19	1		2
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	1		2
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4439	2	13	9	Y	12	13	1		1
*09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	11	1		1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1148	-0-	1148	5052	145	1	945	2	Y	53	56	1		17
							58	9								
05	DLQ G-10		1478	-0-	1478	6530	353	1	1038	2	Y	79	83	1		13
							87	9								
06	7108	X	578	-0-	-6530	-0-	445	1	133	9	Y	121	108	1		26
07	2325	X	1599	-0-	-726	-0-	357	1	1168	2	Y	67	76	1		17
							74	9								
08	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	319	1	1321	2	Y	104	99	1		22
							114	9								
09	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	311	1	935	2	Y	100	96	1		26
							110	9								

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7457	2453	2	94	9	Y	85	103	1		10
05	DLQ G-10		2141	-0-	2141	9598	2043	2	98	9	Y	89	54	1		45
06	2900	N	1580	-0-	-1320	8278	1506	2	74	9	Y	67	108	1		4
07	3100	N	1287	-0-	-1813	6465	1236	2	51	9	Y	46	33	1		17
08	3100	N	1571	-0-	-1529	4936	1541	2	30	9	Y	27	40	1		4
*09	3000	N	1289	-0-	-1711	3225	1253	2	36	9	Y	33	21	1		16

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5671	-0-	5671	17350	5661	2	10	9	Y	9	9	1		1
05	DLQ G-10		5773	-0-	5773	23123	5764	2	9	9	Y	8	8	1		1
06	28673	X	5550	-0-	-23123	-0-	5546	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
07	4991	X	4778	-0-	-213	-0-	4769	2	9	9	Y	8	7	1		1
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4712	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
09	4740	X	4369	-0-	-371	-0-	4366	2	3	9	Y	3	3	1		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	8593	2845	2	75	9	Y	68	71	1		25
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	11594	2939	2	62	9	Y	56	40	1		41
06	14473	X	2879	-0-	-11594	-0-	2815	2	64	9	Y	58	84	1		15
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2882	2	35	9	Y	32	44	1		3
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2839	2	35	9	Y	32	29	1		6
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2736	2	29	9	Y	26	23	1		9

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	9461	3083	2	108	9	Y	98	118	1		12
05	DLQ G-10		3322	-0-	3322	12783	3211	2	111	9	Y	101	62	1		51
06	15784	X	3001	-0-	-12783	-0-	2901	2	100	9	Y	91	132	1		10
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3015	2	127	9	Y	115	87	1		38
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	2908	2	132	9	Y	120	144	1		14
*09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3110	2	143	9	Y	130	80	1		64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	8001	2657	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		2788	-0-	2788	10789	2759	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	13526	X	2737	-0-	-10789	-0-	2711	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2943	2	59	9	Y	54	53	1			4
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2973	2	56	9	Y	51	49	1			6

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
04	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5797	3207	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		3370	-0-	3370	9167	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3158	-0-	258	9425	3158	2			Y	-0-					-0-
*07	12544	X	3119	-0-	-9425	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
*08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-

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
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2362	2	62	9	N	56	46	1			21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2345	2	61	9	N	55	68	1			8
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2250	2	54	9	N	49	46	1			11
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2595	2	51	9	N	46	45	1			12
08	3100	N	3527	-0-	427	427	3475	2	52	9	N	47	47	1			12
*09	2459	N	2032	-0-	-427	-0-	1978	2	54	9	N	49	48	1			13

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
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6597	2220	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		2321	-0-	2321	8918	2307	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	2009	-0-	-891	8027	2006	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	3100	N	2205	-0-	-895	7132	2170	2	35	9	Y	32	28	1			4
08	3100	N	2223	-0-	-877	6255	2223	2			Y	-0-	3	1			-0-
*09	3000	N	3295	-0-	295	6550	3294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4416	-0-	4416	13193	4395	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		4582	-0-	4582	17775	4562	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	22160	X	4385	-0-	-17775	-0-	4366	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4477	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4363	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4187	2	7	9	Y	6	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5383	-0-	5383	15863	5346	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		5519	-0-	5519	21382	5484	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	26665	X	5283	-0-	-21382	-0-	5251	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5377	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5226	2	46	9	Y	42	41	1			4
09	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4545	2	53	9	Y	48	46	1			6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5450	1703	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6852	1359	2	43	9	Y	39	36	1			7
06	2900	N	1387	-0-	-1513	5339	1344	2	43	9	Y	39	42	1			4
07	3100	N	1404	-0-	-1696	3643	1375	2	29	9	Y	26	28	1			2
08	3100	N	1443	-0-	-1657	1986	1404	2	39	9	Y	35	34	1			3
*09	3000	N	1398	-0-	-1602	384	1363	2	35	9	Y	32	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	4866	1631	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	6577	1708	2	3	9	Y	3	2	1			1
06		2900 N	1744	-0-	-1156	5421	1732	2	12	9	Y	11	11	1			1
07		3100 N	1791	-0-	-1309	4112	1781	2	10	9	Y	9	9	1			1
08		3100 N	1412	-0-	-1688	2424	1401	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09		3000 N	1499	-0-	-1501	923	1489	2	10	9	Y	9	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	3437	1159	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	4716	1254	2	25	9	Y	23	22	1			4
06		2900 N	1169	-0-	-1731	2985	1146	2	23	9	Y	21	23	1			2
07		3100 N	1144	-0-	-1956	1029	1113	2	31	9	Y	28	27	1			3
08		2193 N	1164	-0-	-1029	-0-	1143	2	21	9	Y	19	20	1			2
09		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1114	2	20	9	Y	18	18	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	4490	1456	2	20	9	Y	18	20	1			2
05	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	5987	1479	2	18	9	Y	16	10	1			8
06		2900 N	1382	-0-	-1518	4469	1365	2	17	9	Y	15	20	1			3
07		3100 N	1385	-0-	-1715	2754	1365	2	20	9	Y	18	11	1			10
08		3100 N	1381	-0-	-1719	1035	1368	2	13	9	Y	12	12	1			10
*09		3000 N	2888	-0-	-112	923	2871	2	17	9	Y	15	20	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	5822	1899	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	7805	1954	2	29	9	Y	26	25	1			5
06		2900 N	1922	-0-	-978	6827	1896	2	26	9	Y	24	26	1			3
07		3100 N	2293	-0-	-807	6020	2267	2	26	9	Y	24	25	1			2
08		3100 N	2485	-0-	-615	5405	2461	2	24	9	Y	22	22	1			2
*09		3000 N	2412	-0-	-588	4817	2390	2	22	9	Y	20	20	1			2

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	6243	1986	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	8152	1889	2	20	9	Y	18	14	1			6
06		2900 N	1925	-0-	-975	7177	1793	2	132	9	Y	120	113	1			13
07		3100 N	2260	-0-	-840	6337	2210	2	50	9	Y	45	56	1			2
08		3100 N	2297	-0-	-803	5534	2165	2	132	9	Y	120	113	1			9
*09		3000 N	2067	-0-	-933	4601	1951	2	116	9	Y	105	101	1			13

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	7132	2325	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	9559	2391	2	36	9	Y	33	31	1			6
06		2900 N	2324	-0-	-576	8983	2292	2	32	9	Y	29	32	1			3
07		3100 N	2165	-0-	-935	8048	2153	2	12	9	Y	11	13	1			1
08		3100 N	1878	-0-	-1222	6826	1875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09		3000 N	1712	-0-	-1288	5538	1709	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	905	-0-	905	2924	879	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ	G-10	839	-0-	839	3763	815	2	24	9	Y	22	21	1			4
06		2900 N	732	-0-	-2168	1595	710	2	22	9	Y	20	22	1			2
07		2261 N	666	-0-	-1595	-0-	652	2	14	9	Y	13	14	1			1
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			2
*09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3600	1054	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4909	1306	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	2900	N	950	-0-	-1950	2959	950	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	891	-0-	-2209	750	888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1755	N	1005	-0-	-750	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

04	DLQ G-10		7489	-0-	7489	22574	7459	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		7701	-0-	7701	30275	7672	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	37715	X	7440	-0-	-30275	-0-	7416	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7501	2	42	9	Y	38	36	1			4
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7495	2	21	9	Y	19	21	1			2
09	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7320	2	21	9	Y	19	19	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

04	DLQ G-10		968	-0-	968	2922	931	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		996	-0-	996	3918	960	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	950	-0-	-1950	1968	928	2	22	9	Y	20	25	1			1
07	3028	N	1060	-0-	-1968	-0-	1051	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	872	2	17	9	Y	15	13	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

04	DLQ G-10		2420	-0-	2420	7085	132	1	2083	2	Y	186	177	1			49
							205	9									
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9649	134	1	2223	2	Y	188	222	1			15
							207	9									
06	12543	X	2894	-0-	-9649	-0-	147	1	2571	2	Y	160	128	1			47
							176	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	Y	92	124	1			15
							101	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	147	1	2394	2	Y	235	199	1			51
							259	9									
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	139	1	2196	2	Y	258	249	1			60
							284	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	14475	4764	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		4693	-0-	4693	19168	4653	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	23570	X	4402	-0-	-19168	-0-	4368	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	4177	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	4212	2	35	9	Y	32	31	1			3
09	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	4191	2	36	9	Y	33	32	1			4

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
04	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6561	2164	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	8660	2018	2	81	9	Y	74	64	1			14
06	2900	N	2221	-0-	-679	7981	2148	2	73	9	Y	66	73	1			7
07	3100	N	2000	-0-	-1100	6881	1956	2	44	9	Y	40	44	1			3
08	3100	N	2232	-0-	-868	6013	2162	2	70	9	Y	64	62	1			5
*09	3000	N	2114	-0-	-886	5127	2051	2	63	9	Y	57	55	1			7

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					8
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	N	9	12	1			5
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	2	11	9	N	10	12	1			3
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3					6
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10	12	1			4
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	2	8	9	N	7					11

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5733	247	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	7810	256	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1961	-0-	-939	6871	257	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1833	-0-	-1267	5604	223	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1860	-0-	-1240	4364	236	1	1623	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3000	N	1749	-0-	-1251	3113	206	1	1543	2	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	DLQ G-10		1220	-0-	1220	5447	1214	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2096	-0-	2096	7543	2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	2155	-0-	-745	6798	2146	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	N	2095	-0-	-1005	5793	2077	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	2185	-0-	-915	4878	2177	2	8	9	Y	7	8	1			1
*09	3000	N	1931	-0-	-1069	3809	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

04	DLQ G-10		5013	-0-	5013	14912	5013	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5114	-0-	5114	20026	5114	2			Y	-0-					-0-
06	25053	X	5027	-0-	-20026	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5531	2	68	9	Y	62	57	1			7
*09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5329	2	97	9	Y	88	84	1			11

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10225	3340	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	14240	3998	2	17	9	Y	15	13	1			3
06	18475	X	4235	-0-	-14240	-0-	4222	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	12	1			1
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4620	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7712	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10453	2737	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2623	-0-	-277	10176	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2691	-0-	-409	9767	2681	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	3100	N	2437	-0-	-663	9104	2435	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	3000	N	2611	-0-	-389	8715	2608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

04	DLQ G-10		3967	-0-	3967	11879	3967	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4224	-0-	4224	16103	4224	2			Y	-0-					-0-
06	20102	X	3999	-0-	-16103	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
*08	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

04	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7989	2619	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	10673	2672	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2556	-0-	-344	10329	2545	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	2707	-0-	-393	9936	2681	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3100	N	2631	-0-	-469	9467	2625	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
*09	3000	N	2239	-0-	-761	8706	2235	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

04	DLQ G-10		3383	-0-	3383	10132	3337	2	46	9	Y	42	68	1			9
05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	13527	3299	2	96	9	Y	87	89	1			7
06	15582	X	2055	-0-	-13527	-0-	2055	2			Y	-0-					7
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2606	2	86	9	Y	78	81	1			4
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	Y	14					18
09	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2194	2	103	9	Y	94	103	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	5660	3293	2	10	9	Y	9	28	1			1
05	DLQ G-10		3315	-0-	3315	8975	3306	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	11802	X	2827	-0-	-8975	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2859	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			Y	-0-					1
09	3300	X	2740	-0-	-560	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8606	2897	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	11615	2987	2	22	9	Y	20	15	1			5
06	14470	X	2855	-0-	-11615	-0-	2814	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2887	2	12	9	Y	11	15	1			-0-
08	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2820	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2758	2	35	9	Y	32	31	1			4

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

04	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3486	2	15	9	N	14	12	1			5
05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14	17	1			2
06	3486	X	3468	-0-	-18	-0-	3454	2	14	9	N	13	12	1			3
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	2	9	9	N	8	9	1			2
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3548	2	14	9	N	13	12	1			3
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	N	12	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		238	-0-	238	643	230	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		234	-0-	234	877	227	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1051	N	174	-0-	-877	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	217	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4245	1266	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5534	1278	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1338	-0-	-1562	3972	1329	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1357	-0-	-1743	2229	1337	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	3100	N	1317	-0-	-1783	446	1309	2	8	9	Y	7	8	1			1
*09	1707	N	1261	-0-	-446	-0-	1253	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1057	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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
04	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6940	2387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9475	2535	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2319	-0-	-581	8894	2319	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2453	-0-	-647	8247	2453	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2291	-0-	-809	7438	2291	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2348	-0-	-652	6786	2348	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
04	DLQ G-10		3404	-0-	3404	10155	3378	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		3517	-0-	3517	13672	3498	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	17286	X	3614	-0-	-13672	-0-	3604	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2830	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2927	2	7	9	Y	6	9	1			1
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3848	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5197	1347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	945	-0-	-1955	3242	943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1326	-0-	-1774	1468	1280	2	46	9	Y	42	37	1			5
08	2572	N	1104	-0-	-1468	-0-	1104	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3394	-0-	3394	10293	3388	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2939	-0-	2939	13232	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	16505	X	3273	-0-	-13232	-0-	3270	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3427	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3363	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	11113	3492	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	15050	3915	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	18398	X	3348	-0-	-15050	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	2	30	9	Y	27	26	1			3
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3922	2	33	9	Y	30	30	1			3
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3612	2	40	9	Y	36	35	1			4

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
04	DLQ G-10		5739	-0-	5739	16929	5642	2	97	9	Y	88	77	1			17
05	DLQ G-10		5969	-0-	5969	22898	5857	2	112	9	Y	102	113	1			6
06	28633	X	5735	-0-	-22898	-0-	5632	2	103	9	Y	94	85	1			15
07	5952	X	5911	-0-	-41	-0-	5843	2	68	9	Y	62	71	1			6
08	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5701	2	91	9	Y	83	42	1			47
09	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	5565	2	96	9	Y	87	127	1			7

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
04	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7067	3850	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	10858	3791	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3691	-0-	791	11649	3691	2			Y	-0-					-0-
07	15474	X	3825	-0-	-11649	-0-	3814	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11911	3771	2	117	9	Y	106	105	1			13
05	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16237	4216	2	110	9	Y	100	94	1			19
06	19214	X	2977	-0-	-16237	-0-	2888	2	89	9	Y	81	91	1			9
07	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3781	2	68	9	Y	62	66	1			5
08	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3631	2	95	9	Y	86	84	1			7
09	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3500	2	85	9	Y	77	75	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4235	-0-	4235	13202	4198	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4286	-0-	4286	17488	4251	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21832	X	4344	-0-	-17488	-0-	4312	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4276	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4379	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4302	2	24	9	Y	22	22	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	6561	2081	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	8330	1732	2	37	9	Y	34	31	1			7
*06	10056	X	1726	-0-	-8330	-0-	1692	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	2480	X	1862	-0-	-618	-0-	1827	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	1589	2	25	9	Y	23	24	1			2
*09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	38	1			5

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	9004	2990	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		3187	-0-	3187	12191	3181	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	15204	X	3013	-0-	-12191	-0-	3007	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4356	2	98	9	N	89	81	1			13
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4434	2	90	9	N	82	87	1			8
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4158	2	77	9	N	70	65	1			13
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4441	2	72	9	N	65	76	1			2
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4367	2	66	9	N	60	53	1			9
09	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	4073	2	77	9	N	70	67	1			12

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

04	DLQ G-10		5242	-0-	5242	15518	5192	2	50	9	Y	45	58	1			12
05	DLQ G-10		5277	-0-	5277	20795	5227	2	50	9	Y	45	29	1			28
06	25247	X	4452	-0-	-20795	-0-	4411	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4507	2	31	9	Y	28	25	1			11
08	5425	X	4585	-0-	-840	-0-	4545	2	40	9	Y	36	29	1			18
09	5250	X	4224	-0-	-1026	-0-	4179	2	45	9	Y	41	31	1			28

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8524	2742	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	11486	2937	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	14380	X	2894	-0-	-11486	-0-	2871	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2920	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	Y	42	40	1			3
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3211	2	44	9	Y	40	38	1			5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

04	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10815	3573	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14574	3712	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	18116	X	3542	-0-	-14574	-0-	3512	2	30	9	Y	27	32	1			3
07	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3419	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3638	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3470	2	19	9	Y	17	17	1			2

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	7979	2711	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3166	-0-	3166	11145	3147	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	14207	X	3062	-0-	-11145	-0-	3044	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2965	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2531	2	15	9	Y	14	15	1			1
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	13	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

04	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8168	2658	2	79	9	Y	72	63	1			21
05	DLQ G-10		2784	-0-	2784	10952	2717	2	67	9	Y	61	63	1			19
06	13619	X	2667	-0-	-10952	-0-	2603	2	64	9	Y	58	70	1			7
07	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2465	2	69	9	Y	63	32	1			38
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2665	2	232	9	Y	211	210	1			39
*09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2685	2	208	9	Y	189	201	1			27

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9903	3325	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13372	3466	2	3	9	Y	3					5
06	16382	X	3010	-0-	-13372	-0-	3009	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3408	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3494	2	3	9	Y	3					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3876	48	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		955	-0-	955	4831	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	37	-0-	-2863	1968	37	1			Y	-0-					-0-
07	1968	N	-0-	-0-	-1968	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	4945	1766	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1803	-0-	1803	6748	1792	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5500	1642	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1667	-0-	-1433	4067	1659	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3100	N	1461	-0-	-1639	2428	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	3000	N	1701	-0-	-1299	1129	1692	2	9	9	Y	8	8	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1974	2	77	9	N	70	69	1			18
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2134	2	85	9	N	77	75	1			20
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2047	2	87	9	N	79	79	1			20
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2125	2	40	9	N	36	42	1			14
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1873	2	74	9	N	67	62	1			19
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1816	2	63	9	N	57	57	1			19

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3552	-0-	3552	10820	3507	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14384	3521	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	17677	X	3293	-0-	-14384	-0-	3232	2	61	9	Y	55	56	1			6
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	39	1			3
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3052	2	58	9	Y	53	52	1			4
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2771	2	56	9	Y	51	49	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8748	2697	2	108	9	Y	98	97	1			12
05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	11385	2539	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	14024	X	2639	-0-	-11385	-0-	2544	2	95	9	Y	86	94	1			9
07	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2333	2	51	9	Y	46	52	1			3
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2575	2	95	9	Y	86	82	1			7
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3120	2	81	9	Y	74	72	1			9

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4191	2	53	9	N	48	39	1			18
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4610	2	53	9	N	48	59	1			7
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4336	2	46	9	N	42	39	1			10
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4539	2	47	9	N	43	41	1			12
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4511	2	43	9	N	39	40	1			11
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4401	2	45	9	N	41	41	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6253	1882	2	229	9	Y	208	206	1			26
05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	8413	1945	2	215	9	Y	195	184	1			37
06	2900	N	2055	-0-	-845	7568	1862	2	193	9	Y	175	193	1			19
07	3100	N	2046	-0-	-1054	6514	1944	2	102	9	Y	93	105	1			7
08	3100	N	2139	-0-	-961	5553	1951	2	188	9	Y	171	164	1			14
*09	3000	N	2003	-0-	-997	4556	1837	2	166	9	Y	151	147	1			18

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	12843	228	1	3591	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
05	DLQ G-10		4271	-0-	4271	17114	241	1	3980	2	Y	45	52	1			4
							50	9									
06	21446	X	4332	-0-	-17114	-0-	232	1	4059	2	Y	37	30	1			11
							41	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	68	58	1			21
							75	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	235	1	3834	2	Y	37	46	1			12
							41	9									
*09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3537	2	Y	60	58	1			14
							66	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5054	98	1	1542	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6912	104	1	1724	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
06	2900	N	1846	-0-	-1054	5858	99	1	1722	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
07	3100	N	1885	-0-	-1215	4643	104	1	1758	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	3100	N	2007	-0-	-1093	3550	114	1	1859	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
*09	3000	N	1851	-0-	-1149	2401	108	1	1701	2	Y	38	36	1			9
							42	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

04	DLQ G-10		496	-0-	496	1495	496	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		509	-0-	509	2004	509	2			Y	-0-					-0-
06	2506	N	502	-0-	-2004	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

04	DLQ G-10		4827	-0-	4827	14687	4783	2	44	9	Y	40	41	1			5
05	DLQ G-10		4891	-0-	4891	19578	4857	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	24299	X	4721	-0-	-19578	-0-	4690	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4901	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4820	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	4368	2	26	9	Y	24	23	1			3

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
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11022	3572	2	46	9	Y	42	42	1			5
05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	14638	3571	2	45	9	Y	41	38	1			8
06	18145	X	3507	-0-	-14638	-0-	3471	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	2663	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2778	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2646	2	28	9	Y	25	24	1			3

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
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7494	2429	2	41	9	Y	37	55	1			12
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9645	2112	2	39	9	Y	35	27	1			20
06	11863	X	2218	-0-	-9645	-0-	2182	2	36	9	Y	33	29	1			24
07	2728	X	2269	-0-	-459	-0-	2202	2	67	9	Y	61	55	1			30
08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	2129	2	33	9	Y	30	48	1			12
09	2460	X	1959	-0-	-501	-0-	1876	2	83	9	Y	75	49	1			38

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
04	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6542	2105	2	85	9	Y	77	76	1			10
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8803	2182	2	79	9	Y	72	68	1			14
*06	3000	N	2197	-0-	-803	8000	2127	2	70	9	Y	64	71	1			7
07	3100	N	2231	-0-	-869	7131	2178	2	53	9	Y	48	51	1			4
08	3100	N	2144	-0-	-956	6175	2077	2	67	9	Y	61	60	1			5
*09	3000	N	2015	-0-	-985	5190	1958	2	57	9	Y	52	51	1			6

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
04	DLQ G-10		8215	-0-	8215	25041	8152	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		8560	-0-	8560	33601	8501	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	41523	X	7922	-0-	-33601	-0-	7869	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	8928	X	8280	-0-	-648	-0-	8206	2	74	9	Y	67	65	1			7
08	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8087	2	46	9	Y	42	45	1			4
09	8280	X	7952	-0-	-328	-0-	7907	2	45	9	Y	41	40	1			5

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6855	2344	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9309	2432	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2207	-0-	-693	8616	2187	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2310	-0-	-790	7826	2300	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3100	N	2752	-0-	-348	7478	2733	2	19	9	Y	17	17	1			1
*09	3000	N	2792	-0-	-208	7270	2778	2	14	9	Y	13	13	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		651	-0-	651	2526	645	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		984	-0-	984	3510	950	2	34	9	Y	31	24	1			8
06	2900	N	678	-0-	-2222	1288	627	2	51	9	Y	46	49	1			5
07	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	522	2	19	9	Y	17	21	1			1
08	992	N	418	-0-	-574	-0-	378	2	40	9	Y	36	35	1			2
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	11	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11351	3826	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	15314	3948	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
06	19075	X	3761	-0-	-15314	-0-	3753	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3799	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3667	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	17154	5528	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		5693	-0-	5693	22847	5678	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	28405	X	5558	-0-	-22847	-0-	5545	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	6014	X	5821	-0-	-193	-0-	5809	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5825	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5075	2	8	9	Y	7	7	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	2	42	9	N	38	25	1			22
05	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2728	2	44	9	N	40	49	1			13
06	2673	X	1966	-0-	-707	-0-	1931	2	35	9	N	32	25	1			20
07	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2561	2	1	9	N	1	17	1			4
08	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-	4	1			-0-
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

04	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18913	6230	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		6568	-0-	6568	25481	6500	2	68	9	Y	62	60	1			11
06	31925	X	6444	-0-	-25481	-0-	6436	2	8	9	Y	7	17	1			1
07	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	6680	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6613	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	5884	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

04	DLQ G-10		760	-0-	760	2174	734	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		769	-0-	769	2943	744	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	2900	N	772	-0-	-2128	815	749	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3100	N	2631	-0-	-469	346	2547	2	84	9	Y	76	69	1			9
08	3100	N	2834	-0-	-266	80	2828	2	6	9	Y	5	13	1			1
*09	1908	N	1828	-0-	-80	-0-	1820	2	8	9	Y	7	7	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6385	2	66	9	N	60	48	1			23
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6202	2	63	9	N	57	72	1			8
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6156	2	57	9	N	52	48	1			12
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6607	2	51	9	N	46	46	1			12
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6968	2	55	9	N	50	49	1			13
*09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6035	2	57	9	N	52	51	1			14

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

04	DLQ G-10		337	-0-	337	1671	272	1	13	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2319	589	1	59	9	Y	54	56	1			10
06	2738	N	419	-0-	-2319	-0-	321	1	98	9	Y	89	79	1			20
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	920	1	434	2	Y	66	70	1			16
							73	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	753	1	534	2	Y	105	99	1			22
							116	9									
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	830	1	183	2	Y	99	96	1			25
							109	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
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5179	1876	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	7158	1940	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	1798	-0-	-1102	6056	1766	2	32	9	Y	29	33	1			3
07	3100	N	1840	-0-	-1260	4796	1815	2	25	9	Y	23	24	1			2
08	3100	N	1913	-0-	-1187	3609	1881	2	32	9	Y	29	29	1			2
*09	3000	N	1659	-0-	-1341	2268	1629	2	30	9	Y	27	26	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3047	2	139	9	N	126	114	1			19
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3132	2	128	9	N	116	124	1			11
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	2935	2	109	9	N	99	92	1			18
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3054	2	97	9	N	88	103	1			3
08	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	2340	2	86	9	N	78	74	1			7
*09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74	68	1			13

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

04	DLQ G-10		3707	-0-	3707	12095	1121	1	2521	2	Y	59	61	1			15
							65	9									
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	16450	991	1	3285	2	Y	72	77	1			10
							79	9									
06	17738	X	1288	-0-	-16450	-0-	1179	1	109	9	Y	99	89	1			20
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	1150	1	2585	2	Y	65	69	1			16
							72	9									
08	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	1219	1	2716	2	Y	86	84	1			18
							95	9									
09	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	1301	1	2156	2	Y	85	82	1			21
							94	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

04	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7112	2153	2	44	9	Y	40	39	1			5
05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	9543	2390	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	11578	X	2035	-0-	-9543	-0-	1998	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2106	2	19	9	Y	17	20	1			1
08	2418	X	2150	-0-	-268	-0-	2147	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	2024	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

04	DLQ G-10		5762	-0-	5762	17719	5736	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	23582	5838	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	29171	X	5589	-0-	-23582	-0-	5566	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5731	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
09	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	5687	2	15	9	Y	14	13	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

04	DLQ G-10		4344	-0-	4344	13336	4312	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4516	-0-	4516	17852	4487	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	22125	X	4273	-0-	-17852	-0-	4247	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4574	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4410	2	25	9	Y	23	24	1			2
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4130	2	39	9	Y	35	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6771	2520	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	9311	2533	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2004	-0-	-896	8415	1998	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3100	N	1555	-0-	-1545	6870	1444	2	111	9	Y	101	89	1			12
08	3100	N	1303	-0-	-1797	5073	1303	2			Y	-0-	5	1			-0-
*09	3000	N	999	-0-	-2001	3072	992	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10952	3459	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	14624	3672	2			Y	-0-					-0-
06	18082	X	3458	-0-	-14624	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3532	2	21	9	Y	19	17	1			2
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2796	-0-	-744	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3497	1160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4673	1176	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1111	-0-	-1789	2884	1111	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1026	-0-	-2074	810	1015	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	1809	N	999	-0-	-810	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	884	2	3	9	Y	3	3	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4782	-0-	4782	14521	4764	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	DLQ G-10		4801	-0-	4801	19322	4789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	23906	X	4584	-0-	-19322	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4786	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4856	2	10	9	Y	9	10	1			1
*09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4761	2	10	9	Y	9	9	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	11004	4047	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	12641	1627	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	16021	X	3380	-0-	-12641	-0-	3371	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4640	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4932	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7300	-0-	7300	21795	7300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	29299	7504	2			Y	-0-					-0-
06	36529	X	7230	-0-	-29299	-0-	7213	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7400	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7349	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	7290	X	7071	-0-	-219	-0-	7054	2	17	9	Y	15	14	1			2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4905	-0-	4905	14947	4905	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20140	5193	2			Y	-0-					-0-
06	25234	X	5094	-0-	-20140	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
*07	5301	X	5096	-0-	-205	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
*08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	4904	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5723	1915	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7430	1700	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	2900	N	1834	-0-	-1066	6364	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3100	N	1968	-0-	-1132	5232	1961	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	1964	-0-	-1136	4096	1953	2	11	9	Y	10	6	1			5
*09	3000	N	1959	-0-	-1041	3055	1941	2	18	9	Y	16	17	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

04	DLQ G-10		3661	-0-	3661	11873	3649	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	DLQ G-10		4522	-0-	4522	16395	4508	2	14	9	Y	13	16	1			2
06	20514	X	4119	-0-	-16395	-0-	4109	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4125	2	22	9	Y	20	11	1			12
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4030	2	37	9	Y	34	40	1			6
09	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	3891	2	36	9	Y	33	25	1			14

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

04	DLQ G-10		3165	-0-	3165	9926	3104	2	61	9	Y	55	55	1			14
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	12466	2473	2	67	9	Y	61	59	1			16
06	15250	X	2784	-0-	-12466	-0-	2715	2	69	9	Y	63	63	1			16
07	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2702	2	32	9	Y	29	29	1			16
08	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3145	2	8	9	Y	7	18	1			5
*09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

04	DLQ G-10		3656	-0-	3656	11000	3521	2	135	9	Y	123	122	1			15
05	DLQ G-10		3836	-0-	3836	14836	3708	2	128	9	Y	116	109	1			22
06	18456	X	3620	-0-	-14836	-0-	3507	2	113	9	Y	103	114	1			11
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3567	2	40	9	Y	36	45	1			2
08	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3085	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2664	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

04	DLQ G-10		5260	-0-	5260	15795	5199	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		5369	-0-	5369	21164	5312	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	26266	X	5102	-0-	-21164	-0-	5050	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5181	2	63	9	Y	57	56	1			6
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4618	2	11	9	Y	10	15	1			1
*09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4536	2	17	9	Y	15	14	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

04	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19597	6531	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	26597	6988	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	33300	X	6703	-0-	-26597	-0-	6691	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7000	2	42	9	Y	38	34	1			4
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	6622	2	65	9	Y	59	56	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19	-0-	19	2535	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		237	-0-	237	2772	231	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	2900	N	276	-0-	-2624	148	266	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	284	N	136	-0-	-148	-0-	134	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	84	2	4	9	Y	4	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	11704	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16007	4285	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	19726	X	3719	-0-	-16007	-0-	3700	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3941	2	28	9	Y	25	25	1			2
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3846	2	25	9	Y	23	22	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	15319	4792	2	15	9	Y	14	12	1			10
05	DLQ G-10		5316	-0-	5316	20635	5303	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	25621	X	4986	-0-	-20635	-0-	4972	2	14	9	Y	13	12	1			11
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5342	2	12	9	Y	11	11	1			11
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4747	2	47	9	Y	43	11	1			43
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4817	2	12	9	Y	11	14	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9540	2975	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3441	-0-	3441	12981	3421	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16185	X	3204	-0-	-12981	-0-	3185	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3211	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3159	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

04	DLQ G-10		4897	-0-	4897	14704	4883	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4986	-0-	4986	19690	4974	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	24469	X	4779	-0-	-19690	-0-	4767	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4876	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4977	2	10	9	Y	9	10	1			1
*09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277	1	3845	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	DLQ G-10		4113	-0-	4113	12072	301	1	3803	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	15655	X	3583	-0-	-12072	-0-	251	1	3323	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	289	1	3444	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	310	1	3687	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	243	1	1989	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	DLQ G-10		3210	-0-	3210	9646	3170	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		3478	-0-	3478	13124	3433	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	16807	X	3683	-0-	-13124	-0-	3639	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3597	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3557	2	70	9	Y	64	57	1			18
*09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3379	2	59	9	Y	54	54	1			18

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
04	DLQ G-10		3705	-0-	3705	11275	3644	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3905	-0-	3905	15180	3848	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	18799	X	3619	-0-	-15180	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	3535	2	59	9	Y	54	54	1			5
08	3968	X	2905	-0-	-1063	-0-	2866	2	39	9	Y	35	38	1			2
09	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3196	2	36	9	Y	33	31	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4578	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5722	1141	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1109	-0-	-1791	3931	1107	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2279	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3100	N	1340	-0-	-1760	519	1337	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	2043	N	1524	-0-	-519	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10765	3559	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14348	3542	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	17749	X	3401	-0-	-14348	-0-	3365	2	36	9	Y	33	36	1			4
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3637	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3899	2	70	9	Y	64	62	1			5
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3752	2	66	9	Y	60	58	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3762	-0-	3762	10001	3742	2	20	9	Y	18	17	1			7
05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	13824	3809	2	14	9	Y	13	10	1			10
06	17500	X	3676	-0-	-13824	-0-	3661	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3668	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3781	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3645	2	15	9	Y	14	12	1			5

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44 25	1 9	1222	2	Y	23	25	1			6
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5792	41 37	1 9	1572	2	Y	34	34	1			6
06	2900	N	103	-0-	-2797	2995	44	1	59	9	Y	54	48	1			12
07	3100	N	986	-0-	-2114	881	30 32	1 9	924	2	Y	29	31	1			10
08	1880	N	999	-0-	-881	-0-	23 42	1 9	934	2	Y	38	40	1			8
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	850	2	Y	38	34	1			12

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
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5975	1382	2	32	9	Y	29					44
06	2900	N	1409	-0-	-1491	4484	1394	2	15	9	Y	14	38	1			20
07	3100	N	1369	-0-	-1731	2753	1359	2	10	9	Y	9	24	1			5
08	3100	N	1363	-0-	-1737	1016	1363	2			Y	-0-					-0-
*09	2441	N	1425	-0-	-1016	-0-	1388	2	37	9	Y	34					39

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

04	DLQ G-10		3003	-0-	3003	9390	103	1	2863	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
05	DLQ G-10		3536	-0-	3536	12926	88	1	3394	2	Y	49	45	1			12
							54	9									
06	13092	X	166	-0-	-12926	-0-	100	1	66	9	Y	60	53	1			19
07	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	98	1	3019	2	Y	32	37	1			14
							35	9									
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	80	1	3194	2	Y	52	49	1			17
							57	9									
09	3420	X	2673	-0-	-747	-0-	71	1	2549	2	Y	48	46	1			19
							53	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

04	DLQ G-10		798	-0-	798	2406	775	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		853	-0-	853	3259	831	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	835	-0-	-2065	1194	815	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	2027	N	833	-0-	-1194	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	510	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	545	2	17	9	Y	15	14	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	14008	4897	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4993	-0-	4993	19001	4964	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	23794	X	4793	-0-	-19001	-0-	4767	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	4955	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4175	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4116	2	28	9	Y	25	24	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

04	DLQ G-10		596	-0-	596	1575	578	2	18	9	Y	16	29	1			12
05	DLQ G-10		610	-0-	610	2185	584	2	26	9	Y	24					36
06	2742	N	557	-0-	-2185	-0-	545	2	12	9	Y	11	31	1			16
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	549	2	19	9	Y	17	26	1			7
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	532	2	28	9	Y	25					32

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2030	2	21	9	N	19	23	1			1
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2049	2	28	9	N	25	22	1			4
06	2041	N	1794	-0-	-247	-0-	1770	2	24	9	N	22	21	1			5
07	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2025	2	15	9	N	14	18	1			1
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2280	2	24	9	N	22	16	1			7
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2141	2	21	9	N	19	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4385	2	15	9	N	14					21
05	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4564	2	18	9	N	16	27	1			10
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4374	2	24	9	N	22	28	1			4
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4454	2	23	9	N	21	22	1			3
08	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4401	2	31	9	N	28	26	1			5
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4259	2	34	9	N	31	31	1			5

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

04	DLQ G-10		4603	-0-	4603	14607	409	1	4026	2	Y	153	156	1			22
							168	9									
05	DLQ G-10		4924	-0-	4924	19531	378	1	4389	2	Y	143	141	1			24
							157	9									
06	23157	X	3626	-0-	-19531	-0-	251	1	3296	2	Y	72	88	1			8
							79	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	420	1	4806	2	Y	67	68	1			7
							74	9									
08	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	349	1	3814	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4382	2	Y	44	40	1			6
							48	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14254	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		4881	-0-	4881	19135	4866	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	23823	X	4688	-0-	-19135	-0-	4675	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4709	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4858	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4625	2	9	9	Y	8	8	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

04	DLQ G-10		2618	-0-	2618	8707	2583	2	35	9	Y	32					43
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	11071	2324	2	40	9	Y	36	41	1			38
06	13098	X	2027	-0-	-11071	-0-	2025	2	2	9	Y	2	34	1			6
07	3224	X	1674	-0-	-1550	-0-	1655	2	19	9	Y	17	7	1			16
08	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	1954	2	69	9	Y	63	72	1			7
09	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	1534	2	35	9	Y	32	33	1			6

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

04	DLQ G-10		4023	-0-	4023	12084	4009	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3972	-0-	3972	16056	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	19919	X	3863	-0-	-16056	-0-	3850	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	3941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	12494	-0-	-16	-0-	744	1	11722	2	N	25	24	1			7
							28	9									
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	757	1	12522	2	N	26	31	1			2
							29	9									
06	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	727	1	12698	2	N	23	18	1			7
							25	9									
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	752	1	12679	2	N	23	24	1			6
							25	9									
08	12927	X	12641	-0-	-286	-0-	729	1	11881	2	N	28	27	1			7
							31	9									
09	12510	X	11889	-0-	-621	-0-	705	1	11145	2	N	35	34	1			8
							39	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

04	DLQ G-10		21	-0-	21	103	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	28	-0-	-157	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

04	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9766	3195	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	12934	3168	2			Y	-0-					-0-
06	15890	X	2956	-0-	-12934	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2805	2	617	9	Y	561	492	1			69
08	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4633	1420	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1565	-0-	1565	6198	1462	2	103	9	Y	94	61	1			34
06	2900	N	1111	-0-	-1789	4409	764	2	347	9	Y	315	314	1			35
07	3100	N	1152	-0-	-1948	2461	1038	2	114	9	Y	104	135	1			4
08	3100	N	1090	-0-	-2010	451	800	2	290	9	Y	264	254	1			14
*09	1807	N	1356	-0-	-451	-0-	1281	2	75	9	Y	68	77	1			5

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7349	2427	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	8619	1253	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2900	N	2107	-0-	-793	7826	2082	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	3100	N	2305	-0-	-795	7031	2282	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3100	N	2393	-0-	-707	6324	2372	2	21	9	Y	19	20	1			1
*09	3000	N	2091	-0-	-909	5415	2082	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14134	4694	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		4922	-0-	4922	19056	4868	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	23631	X	4575	-0-	-19056	-0-	4525	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4652	2	37	9	Y	34	36	1			3
08	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4703	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4438	2	35	9	Y	32	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2176	676	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		665	-0-	665	2841	664	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	607	-0-	-2293	548	605	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1154	N	606	-0-	-548	-0-	602	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	Y	2	4	1			2

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8058	2696	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	10577	2505	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	1848	-0-	-1052	9525	1844	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	3100	N	1618	-0-	-1482	8043	1603	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	3100	N	1767	-0-	-1333	6710	1765	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*09	3000	N	1599	-0-	-1401	5309	1596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13402	4437	2	28	9	Y	25	22	1			4
05	DLQ G-10		4651	-0-	4651	18053	4627	2	24	9	Y	22	24	1			2
06	22431	X	4378	-0-	-18053	-0-	4356	2	22	9	Y	20	18	1			4
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4254	2	45	9	Y	41	43	1			2
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4248	2	58	9	Y	53	47	1			8
*09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4176	2	72	9	Y	65	62	1			11

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11649	915	1	2791	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
05	DLQ G-10		3949	-0-	3949	15598	1320	1	2585	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
06	16505	X	907	-0-	-15598	-0-	839	1	68	9	Y	62	56	1			14
07	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	812	1	2640	2	Y	15	24	1			5
							17	9									
08	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	832	1	2592	2	Y	51	43	1			13
							56	9									
09	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	790	1	2241	2	Y	43	42	1			14
							47	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
04	DLQ G-10		4702	-0-	4702	14301	4652	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	18905	4558	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	23865	X	4960	-0-	-18905	-0-	4924	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4998	2	103	9	Y	94	85	1			12
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3457	-0-	3457	10526	3457	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	14223	3697	2			Y	-0-					-0-
06	17853	X	3630	-0-	-14223	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3803	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4025	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8408	2629	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	11098	2682	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	13764	X	2666	-0-	-11098	-0-	2657	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2626	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	9	1			2
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	25	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4908	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	7322	2403	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	6753	2321	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2001	-0-	-1099	5654	1972	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3100	N	2135	-0-	-965	4689	2128	2	7	9	Y	6	8	1			1
*09	3000	N	2087	-0-	-913	3776	2079	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4546	-0-	4546	14198	442 58	1 9	4046	2	Y	53	54	1			6
05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	18816	437 55	1 9	4126	2	Y	50	48	1			8
06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444 53	1 9	4005	2	Y	48	51	1			5
07	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	465 44	1 9	4522	2	Y	40	41	1			4
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	465 50	1 9	4490	2	Y	45	45	1			4
*09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	448 46	1 9	4403	2	Y	42	41	1			5

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		548	-0-	548	2795	506	1	42	9	Y	38	43	1			7
05	DLQ G-10		1866	-0-	1866	4661	1399 117	1 9	350	2	Y	106	97	1			16
06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35
07	3100	N	1962	-0-	-1138	1669	747 88	1 9	1127	2	Y	80	98	1			17
08	3100	N	2079	-0-	-1021	648	669 167	1 9	1243	2	Y	152	139	1			30
*09	2417	N	1769	-0-	-648	-0-	637 153	1 9	979	2	Y	139	134	1			35

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2500	-0-	2500	8949	2500	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2489	-0-	2489	11438	2486	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	13609	X	2171	-0-	-11438	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3063	2	1	9	Y	1					2
08	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2439	2	2	9	Y	2					4

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3605	-0-	3605	10803	3593	2	12	9	Y	11					17
05	DLQ G-10		3727	-0-	3727	14530	3713	2	14	9	Y	13	22	1			8
06	18132	X	3602	-0-	-14530	-0-	3582	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2629	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3306	2	26	9	Y	24	22	1			4
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	2	28	9	Y	25	25	1			4

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
04	DLQ G-10		3427	-0-	3427	9949	3419	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13640	3684	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	17013	X	3373	-0-	-13640	-0-	3366	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3473	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-	3	1			-0-
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	7419	2461	2	32	9	Y	29	28	1			8
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9930	2478	2	33	9	Y	30	36	1			2
06	12310	X	2380	-0-	-9930	-0-	2350	2	30	9	Y	27	21	1			8
07	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2309	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
08	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2367	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2324	2	9	9	Y	8	8	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	8352	2551	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	10321	1965	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	13654	X	3333	-0-	-10321	-0-	3322	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	3844	X	2651	-0-	-1193	-0-	2645	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1374	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3330	X	1740	-0-	-1590	-0-	1732	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6922	131	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9047	138	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	11129	X	2082	-0-	-9047	-0-	157	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	166	1	1827	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
08	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	155	1	1929	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	187	1	1515	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10268	3364	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	13632	3310	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	16787	X	3155	-0-	-13632	-0-	3105	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3390	2	46	9	Y	42	42	1			3
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3258	2	48	9	Y	44	41	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5638	1748	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		1804	-0-	1804	7442	1726	2	78	9	Y	71	67	1			13
06	2900	N	1664	-0-	-1236	6206	1606	2	58	9	Y	53	61	1			5
07	3100	N	1490	-0-	-1610	4596	1446	2	44	9	Y	40	41	1			4
08	3100	N	2315	-0-	-785	3811	2285	2	30	9	Y	27	29	1			2
*09	3000	N	3078	-0-	78	3889	3048	2	30	9	Y	27	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1905	518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2199	N	129	-0-	-2070	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	527	N	207	-0-	-320	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	1	1			1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

04	DLQ G-10		53	-0-	53	120	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18	-0-	18	138	18	2			Y	-0-					-0-
06	211	X	73	-0-	-138	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9619	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
05	DLQ G-10		3761	-0-	3761	13380	3761	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	16937	X	3557	-0-	-13380	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3559	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3283	2	20	9	Y	18	17	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

04	DLQ G-10		5374	-0-	5374	15592	5343	2	31	9	Y	28	31	1			2
05	DLQ G-10		5747	-0-	5747	21339	5747	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	26802	X	5463	-0-	-21339	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5417	2	10	9	Y	9	8	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5272	1772	2	36	9	Y	33	29	1			6
05	DLQ G-10		1878	-0-	1878	7150	1835	2	43	9	Y	39	43	1			2
06	2900	N	1843	-0-	-1057	6093	1803	2	40	9	Y	36	32	1			6
07	3100	N	1877	-0-	-1223	4870	1845	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3100	N	1853	-0-	-1247	3623	1819	2	34	9	Y	31	16	1			18
*09	3000	N	1835	-0-	-1165	2458	1804	2	31	9	Y	28	44	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

04	DLQ G-10		2648	-0-	2648	7903	156	1	2456	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
05	DLQ G-10		2846	-0-	2846	10749	160	1	2650	2	Y	33	39	1			3
							36	9									
06	2900	N	2812	-0-	-88	10661	151	1	2630	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
07	3100	N	2783	-0-	-317	10344	154	1	2592	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	12952	X	2608	-0-	-10344	-0-	148	1	2421	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
09	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	143	1	2259	2	Y	46	44	1			11
							51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5242	1497	2	23	9	Y	21	25	1			1
05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6618	1376	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2900	N	1315	-0-	-1585	5033	1315	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1568	-0-	-1532	3501	1547	2	21	9	Y	19	17	1			2
08	3100	N	1598	-0-	-1502	1999	1598	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1396	-0-	-1604	395	1383	2	13	9	Y	12	12	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6211	1902	2	33	9	Y	30	35	1			2
05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	8041	1830	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2900	N	2092	-0-	-808	7233	2092	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2518	-0-	-582	6651	2495	2	23	9	Y	21	18	1			3
08	9152	X	2501	-0-	-6651	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2319	2	22	9	Y	20	20	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9128	2846	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11953	2757	2	68	9	Y	62	59	1			12
06	14320	X	2367	-0-	-11953	-0-	2298	2	69	9	Y	63	68	1			7
07	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2507	2	30	9	Y	27	33	1			1
08	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	2218	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4316	2	28	9	Y	25	21	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

04	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9958	3734	2	26	9	Y	24	24	1			6
05	DLQ G-10		4004	-0-	4004	13962	3974	2	30	9	Y	27	26	1			7
06	17749	X	3787	-0-	-13962	-0-	3757	2	30	9	Y	27	28	1			6
07	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3402	2	17	9	Y	15	14	1			7
08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3088	2	35	9	Y	32	30	1			9
09	3660	X	2812	-0-	-848	-0-	2781	2	31	9	Y	28	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3685	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7394	3920	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3785	-0-	3785	11179	3785	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3816	-0-	3816	14995	3816	2			Y	-0-					-0-
*06	18594	X	3599	-0-	-14995	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	7406	2561	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2438	-0-	2438	9844	2427	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2488	-0-	-412	9432	2478	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2328	-0-	-772	8660	2300	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	10916	X	2256	-0-	-8660	-0-	2241	2	15	9	Y	14	14	1			3
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2984	2	53	9	Y	48	45	1			6

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10134	2	44	9	Y	40					40
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9481	2	36	9	Y	33					73
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9393	2	4	9	Y	4					77
07	T. A.		9591	-0-	9591	9591	9550	2	41	9	Y	37					114
08	T. A.		8985	-0-	8985	18576	8952	2	33	9	Y	30					70
09	T. A.		6235	-0-	6235	24811	6198	2	37	9	Y	34	65	1			39

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	6233	1841	2	21	9	Y	19	28	1			6
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8470	2218	2	19	9	Y	17	13	1			10
06	2900	N	2310	-0-	-590	7880	2291	2	19	9	Y	17	15	1			12
07	3100	N	2434	-0-	-666	7214	2426	2	8	9	Y	7	17	1			2
08	3100	N	2255	-0-	-845	6369	2247	2	8	9	Y	7	7	1			2
*09	3000	N	1860	-0-	-1140	5229	1849	2	11	9	Y	10	7	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	8340	2688	2	96	9	Y	87	86	1			11
05	DLQ G-10		2933	-0-	2933	11273	2844	2	89	9	Y	81	77	1			15
06	13918	X	2645	-0-	-11273	-0-	2564	2	81	9	Y	74	81	1			8
07	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2617	2	44	9	Y	40	45	1			3
08	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	2563	2	56	9	Y	51	50	1			4
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2485	2	52	9	Y	47	45	1			6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

04	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	242	119	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		278	-0-	278	520	278	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4773	2	41	9	N	37	30	1			14
05	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4701	2	39	9	N	35	44	1			5
06	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4647	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4778	2	33	9	N	30	29	1			8
08	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4729	2	34	9	N	31	31	1			8
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	4457	2	35	9	N	32	31	1			9

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4016	1413	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5384	1361	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1324	-0-	-1576	3808	1317	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1387	-0-	-1713	2095	1378	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	1339	-0-	-1761	334	1332	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	1455	N	1121	-0-	-334	-0-	1111	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

04	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11359	3743	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15282	3872	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	19062	X	3780	-0-	-15282	-0-	3736	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3858	2	47	9	Y	43	43	1			4
08	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3617	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	3455	2	25	9	Y	23	22	1			3

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

04	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6404	1931	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	7608	1173	2	31	9	Y	28	26	1			5
06	9938	X	2330	-0-	-7608	-0-	2309	2	21	9	Y	19	22	1			2
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			3
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2676	2	20	9	Y	18	19	1			2
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

04	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5178	1682	2	25	9	Y	23	15	1			13
05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	6963	1757	2	28	9	Y	25	30	1			8
06	2900	N	1757	-0-	-1143	5820	1735	2	22	9	Y	20	15	1			13
07	3100	N	1790	-0-	-1310	4510	1781	2	9	9	Y	8	14	1			7
08	3100	N	1870	-0-	-1230	3280	1781	2	89	9	Y	81	74	1			14
*09	3000	N	1740	-0-	-1260	2020	1694	2	46	9	Y	42	33	1			23

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14310	4697	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	DLQ G-10		4307	-0-	4307	18617	4299	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	23453	X	4836	-0-	-18617	-0-	4833	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4606	2	6	9	Y	5	3	1			4
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4234	2	6	9	Y	5	1	1			8
*09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	Y	5	11	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7435	2411	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9970	2496	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	2395	-0-	-505	9465	2361	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	3100	N	2241	-0-	-859	8606	2212	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3100	N	2226	-0-	-874	7732	2194	2	32	9	Y	29	28	1			3
*09	3000	N	2352	-0-	-648	7084	2319	2	33	9	Y	30	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	15898	5257	2	125	9	Y	114	113	1			14
05	DLQ G-10		5511	-0-	5511	21409	5393	2	118	9	Y	107	101	1			20
06	26576	X	5167	-0-	-21409	-0-	5061	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4291	2	72	9	Y	65	69	1			6
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5566	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	5370	X	4879	-0-	-491	-0-	4868	2	11	9	Y	10	10	1			1

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11017	3665	2	21	9	Y	19	24	1			5
05	DLQ G-10		3814	-0-	3814	14831	3794	2	20	9	Y	18	12	1			11
06	18321	X	3490	-0-	-14831	-0-	3473	2	17	9	Y	15	23	1			3
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	2	29	9	Y	26	19	1			10
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3504	2	10	9	Y	9	12	1			7
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3695	2	20	9	Y	18	13	1			12

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4434	-0-	4434	13981	450	1	3984	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	18059	460	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	22253	X	4194	-0-	-18059	-0-	447	1	3747	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	430	1	4449	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
08	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	465	1	4194	2	Y	-0-					-0-
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5083	-0-	5083	15230	5049	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		5034	-0-	5034	20264	5001	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	25047	X	4783	-0-	-20264	-0-	4754	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4784	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	5332	X	4893	-0-	-439	-0-	4865	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4709	2	25	9	Y	23	22	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2674	896	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3704	1024	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	4276	X	572	-0-	-3704	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	X	403	-0-	-558	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1023	X	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7570	2444	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10155	2533	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	12636	X	2481	-0-	-10155	-0-	2435	2	46	9	Y	42	46	1			5
07	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2522	2	160	9	Y	145	133	1			17
08	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	2535	2	28	9	Y	25	39	1			3
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2401	2	40	9	Y	36	35	1			4

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
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3205	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		755	-0-	755	3960	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	726	-0-	-2174	1786	726	2			Y	-0-					-0-
*07	2932	N	1146	-0-	-1786	-0-	1145	2	1	9	Y	1					1
*08	744	N	425	-0-	-319	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2	1	1			1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

04	DLQ G-10		3150	-0-	3150	10146	441	1	2639	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
05	DLQ G-10		3660	-0-	3660	13806	465	1	3133	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
06	17349	X	3543	-0-	-13806	-0-	424	1	3057	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	453	1	3064	2	Y	306	273	1			39
							337	9									
08	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	460	1	2766	2	Y	18	53	1			4
							20	9									
09	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	450	1	2173	2	Y	49	47	1			6
							54	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	239	1	2414	2	Y	34	22	1			20
							37	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	Y	28	43	1			5
							31	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	254	1	2528	2	Y	31	22	1			14
							34	9									
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2506	2	Y	31	22	1			23
							34	9									
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2362	2	Y	30	42	1			11
							33	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5454	1813	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7412	1947	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	9298	X	1886	-0-	-7412	-0-	1872	2	14	9	Y	13	17	1			2
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6650	2198	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8919	2259	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2195	-0-	-705	8214	2188	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3100	N	1662	-0-	-1438	6776	1655	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	8423	X	1647	-0-	-6776	-0-	1643	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2220	X	950	-0-	-1270	-0-	944	2	6	9	Y	5	4	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1275	16	1	450	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1748	12	1	457	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	1780	N	32	-0-	-1748	-0-	14	1	18	9	Y	16	13	1			3
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	416	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

04	DLQ G-10		7941	-0-	7941	22200	7917	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		8689	-0-	8689	30889	8683	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	38779	X	7890	-0-	-30889	-0-	7890	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	8215	X	7877	-0-	-338	-0-	7856	2	21	9	Y	19	17	1			2
08	8680	X	8014	-0-	-666	-0-	8014	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7446	-0-	-954	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

04	DLQ G-10		155	-0-	155	941	155	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1040	99	2			Y	-0-					2
06	1157	N	117	-0-	-1040	-0-	117	2			Y	-0-					2
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	190	2	44	9	Y	40	31	1			11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

04	DLQ G-10		4263	-0-	4263	12710	4249	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4590	-0-	4590	17300	4575	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	21625	X	4325	-0-	-17300	-0-	4310	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	4390	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	4344	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4204	2	13	9	Y	12	12	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

04	DLQ G-10		2379	-0-	2379	6329	2339	2	40	9	Y	36	33	1			5
05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	8362	2000	2	33	9	Y	30	32	1			3
06	10748	X	2386	-0-	-8362	-0-	2354	2	32	9	Y	29	27	1			5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2558	2	21	9	Y	19	24	1			-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2566	2	36	9	Y	33	28	1			5
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	Y	37	36	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

04	DLQ G-10		3290	-0-	3290	10656	3290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	14092	3436	2			Y	-0-					-0-
06	17485	X	3393	-0-	-14092	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1	1	1			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2956	-0-	2956	8788	2864	2	92	9	Y	84	83	1			11
05	DLQ G-10		3002	-0-	3002	11790	2916	2	86	9	Y	78	74	1			15
06	14656	X	2866	-0-	-11790	-0-	2788	2	78	9	Y	71	78	1			8
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2861	2	76	9	Y	69	70	1			7
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3048	2	70	9	Y	64	66	1			5
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2852	2	67	9	Y	61	59	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5417	-0-	5417	16607	5354	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		5647	-0-	5647	22254	5588	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	27873	X	5619	-0-	-22254	-0-	5565	2	54	9	Y	49	54	1			5
07	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5814	2	33	9	Y	30	33	1			2
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5905	2	53	9	Y	48	46	1			4
*09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5673	2	46	9	Y	42	41	1			5

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10441	-0-	10441	31542	10279	2	162	9	Y	147	146	1			18
05	DLQ G-10		10599	-0-	10599	42141	10447	2	152	9	Y	138	130	1			26
06	52207	X	10066	-0-	-42141	-0-	9931	2	135	9	Y	123	136	1			13
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10214	2	98	9	Y	89	94	1			8
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10055	2	130	9	Y	118	116	1			10
*09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9665	2	118	9	Y	107	104	1			13

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3970	1352	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5359	1369	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	2900	N	1465	-0-	-1435	3924	1440	2	25	9	Y	23	21	1			4
07	3100	N	1367	-0-	-1733	2191	1334	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	3100	N	1401	-0-	-1699	492	1381	2	20	9	Y	18	11	1			11
*09	1778	N	1286	-0-	-492	-0-	1262	2	24	9	Y	22	31	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2824	2	30	9	N	27	39	1			23
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3071	2	51	9	N	46	39	1			30
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	N	17	38	1			9
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2805	2	21	9	N	19	14	1			14
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3106	2	44	9	N	40	9	1			45
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3084	2	39	9	N	35	68	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8753	379	1	1619	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		2238	-0-	2238	10991	376	1	1829	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
06	11431	X	440	-0-	-10991	-0-	384	1	56	9	Y	51	46	1			10
07	2852	X	1834	-0-	-1018	-0-	375	1	1419	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	342	1	1544	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
09	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	431	1	1169	2	Y	36	34	1			10
							40	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3718	1029	2	40	9	Y	36					48
05	DLQ G-10		915	-0-	915	4633	869	2	46	9	Y	42	46	1			44
06	2900	N	461	-0-	-2439	2194	458	2	3	9	Y	3	40	1			7
07	2633	N	439	-0-	-2194	-0-	387	2	52	9	Y	47	7	1			47
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	569	2	52	9	Y	47	84	1			10
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	320	2	34	9	Y	31	32	1			9

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3387	1204	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4644	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1194	-0-	-1706	2938	1187	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1146	-0-	-1954	984	1135	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2309	N	1325	-0-	-984	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16254	5358	2	24	9	Y	22	35	1			5
05	DLQ G-10		5447	-0-	5447	21701	5397	2	50	9	Y	45	46	1			4
06	27470	X	5769	-0-	-21701	-0-	5769	2			Y	-0-					4
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6182	2	81	9	Y	74	74	1			4
08	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5622	2	6	9	Y	5					9
09	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	5254	2	54	9	Y	49	53	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

04	DLQ G-10		2588	-0-	2588	7954	2553	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	10615	2628	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2460	-0-	-440	10175	2430	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2296	-0-	-804	9371	2277	2	19	9	Y	17	19	1			1
08	3100	N	2337	-0-	-763	8608	2308	2	29	9	Y	26	25	1			2
*09	3000	N	2102	-0-	-898	7710	2076	2	26	9	Y	24	23	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

04	DLQ G-10		2708	-0-	2708	7572	2688	2	20	9	Y	18					29
05	DLQ G-10		2773	-0-	2773	10345	2732	2	41	9	Y	37	46	1			20
06	2900	N	2718	-0-	-182	10163	2677	2	41	9	Y	37	45	1			12
07	3100	N	2574	-0-	-526	9637	2565	2	9	9	Y	8					20
08	3100	N	2637	-0-	-463	9174	2591	2	46	9	Y	42	46	1			16
*09	3000	N	2539	-0-	-461	8713	2510	2	29	9	Y	26					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4295	2	111	9	Y	101					244
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					244
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					244
07	T. A.		7287	-0-	7287	7287	7248	2	39	9	Y	35					279
08	T. A.		7386	-0-	7386	14673	7358	2	28	9	Y	25					59
09	T. A.		6894	-0-	6894	21567	6857	2	37	9	Y	34	54	1			39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	7720	2481	2	42	9	Y	38	38	1			5
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10260	2518	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	2900	N	2191	-0-	-709	9551	2182	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3100	N	2370	-0-	-730	8821	2351	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	3100	N	2404	-0-	-696	8125	2397	2	7	9	Y	6	7	1			1
*09	3000	N	2275	-0-	-725	7400	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5572	1636	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	DLQ G-10		1466	-0-	1466	7038	1444	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2900	N	921	-0-	-1979	5059	907	2	14	9	Y	13	16	1			1
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	5	6	1			-0-
08	1959	N	-0-	-0-	-1959	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5285	-0-	5285	15912	5278	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		5515	-0-	5515	21427	5509	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	26693	X	5266	-0-	-21427	-0-	5260	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5174	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5334	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4972	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2552	-0-	2552	7582	2548	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10507	2921	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2636	-0-	-264	10243	2634	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2821	-0-	-279	9964	2813	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3100	N	2930	-0-	-170	9794	2928	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	3000	N	2744	-0-	-256	9538	2741	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5039	1244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	6339	1300	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1291	-0-	-1609	4730	1291	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2819	-0-	-281	4449	2804	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	3100	N	2430	-0-	-670	3779	2430	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2446	-0-	-554	3225	2446	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6194	2265	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2134	-0-	2134	8328	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2028	-0-	-872	7456	2028	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1975	-0-	-1125	6331	1945	2	30	9	Y	27	24	1			3
08	3100	N	1911	-0-	-1189	5142	1911	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1973	-0-	-1027	4115	1973	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9936	2883	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12689	2681	2	72	9	Y	65	62	1			12
06	15583	X	2894	-0-	-12689	-0-	2829	2	65	9	Y	59	65	1			6
07	3844	X	2661	-0-	-1183	-0-	2595	2	66	9	Y	60	60	1			6
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4337	2	127	9	Y	115	106	1			15
*09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4339	2	281	9	Y	255	239	1			31

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
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1469	456	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3275	1806	2			Y	-0-					-0-
06	4726	X	1451	-0-	-3275	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	1537	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9175	3001	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		3142	-0-	3142	12317	3119	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	15359	X	3042	-0-	-12317	-0-	3021	2	21	9	Y	19	21	1			2
07	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3133	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3139	2	20	9	Y	18	18	1			1
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	13	1			2

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
04	DLQ G-10		4518	-0-	4518	14050	4483	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		4666	-0-	4666	18716	4633	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	23026	X	4310	-0-	-18716	-0-	4280	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4528	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4493	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4067	2	26	9	Y	24	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6858	-0-	6858	20926	6785	2	73	9	Y	66	66	1			8
05	DLQ G-10		7064	-0-	7064	27990	6995	2	69	9	Y	63	59	1			12
06	34838	X	6848	-0-	-27990	-0-	6786	2	62	9	Y	56	62	1			6
07	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7362	2	47	9	Y	43	45	1			4
08	7347	X	7210	-0-	-137	-0-	7152	2	58	9	Y	53	53	1			4
*09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7245	2	54	9	Y	49	47	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	1076	1	10333	2	Y	150	189	1			36
							165	9									
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1075	1	10877	2	Y	153	97	1			92
							168	9									
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	982	1	10037	2	Y	124	192	1			24
							136	9									
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1185	1	11814	2	Y	142	100	1			66
							156	9									
*08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1178	1	11708	2	Y	146	104	1			108
							161	9									
*09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1137	1	11132	2	Y	144	199	1			53
							158	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7354	2537	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	10008	2654	2			Y	-0-					-0-
06	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2556	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	12	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

04	DLQ G-10		3545	-0-	3545	10620	3521	2	24	9	Y	22	29	1			1
05	DLQ G-10		3747	-0-	3747	14367	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	17901	X	3534	-0-	-14367	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3480	2	34	9	Y	31	27	1			4
08	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	3700	2	4	9	Y	4	6	1			2
*09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5009	2	37	9	Y	34	32	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

04	DLQ G-10		4341	-0-	4341	13696	4296	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		4553	-0-	4553	18249	4510	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	22684	X	4435	-0-	-18249	-0-	4395	2	40	9	Y	36	39	1			4
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4539	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4702	2	36	9	Y	33	33	1			3
*09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4483	2	33	9	Y	30	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	312	1	3000	2	Y	43	55	1			10
							47	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3089	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	33	53	1			6
							36	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	312	1	3108	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	311	1	3092	2	Y	38	27	1			29
							42	9									
*09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	38	53	1			14
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10598	3482	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14339	3733	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	17830	X	3491	-0-	-14339	-0-	3483	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	2	69	9	Y	63	56	1			8
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3894	2	15	9	Y	14	20	1			2
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	Y	22	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

04	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9178	3335	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		3426	-0-	3426	12604	3422	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	15871	X	3267	-0-	-12604	-0-	3265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3361	2	19	9	Y	17	15	1			2
08	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3357	2	51	9	Y	46	43	1			5
09	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3167	2	59	9	Y	54	52	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4554	1621	2	32	9	Y	29	54	1			29
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6306	1723	2	29	9	Y	26					55
06	2900	N	1342	-0-	-1558	4748	1325	2	17	9	Y	15	52	1			18
*07	3100	N	1517	-0-	-1583	3165	1506	2	11	9	Y	10	19	1			9
*08	3100	N	1700	-0-	-1400	1765	1694	2	6	9	Y	5					14
*09	3000	N	1858	-0-	-1142	623	1849	2	9	9	Y	8	14	1			8

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38	1	1064	2	Y	60	62	1			18
							66	9									
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5674	32	1	1253	2	Y	46	62	1			2
							51	9									
06	2900	N	22	-0-	-2878	2796	5	1	17	9	Y	15	8	1			9
07	3100	N	315	-0-	-2785	11	8	1	262	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
08	1333	N	550	-0-	-783	-0-	13	1	511	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	23	25	1			5
							25	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
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8893	2982	2	78	9	Y	71	70	1			9
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	11707	2740	2	74	9	Y	67	63	1			13
06	14029	X	2322	-0-	-11707	-0-	2257	2	65	9	Y	59	66	1			6
07	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	2386	2	85	9	Y	77	75	1			8
08	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	2376	2	43	9	Y	39	44	1			3
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2178	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4435	-0-	4435	13147	4412	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17607	4439	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	21929	X	4322	-0-	-17607	-0-	4303	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4445	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3972	2	19	9	Y	17	16	1			1
09	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3329	2	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10295	3370	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13630	3331	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	17341	X	3711	-0-	-13630	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1658	524	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		553	-0-	553	2211	531	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2725	N	514	-0-	-2211	-0-	440	2	74	9	Y	67	62	1			9
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	199	2	34	9	Y	31	39	1			1
08	558	N	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	Y	17	16	1			2
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	227	2	13	9	Y	12	13	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5839	-0-	5839	17652	5825	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		6012	-0-	6012	23664	5999	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	29448	X	5784	-0-	-23664	-0-	5772	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	5967	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5944	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	5714	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5935	-0-	5935	18014	5924	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		6116	-0-	6116	24130	6105	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	29939	X	5809	-0-	-24130	-0-	5800	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6002	2	44	9	Y	40	36	1			5
08	6231	X	6031	-0-	-200	-0-	6027	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5751	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7700	2396	2	174	9	Y	158	157	1			20
05	DLQ G-10		2649	-0-	2649	10349	2486	2	163	9	Y	148	140	1			28
06	2900	N	2468	-0-	-432	9917	2334	2	134	9	Y	122	138	1			12
07	3100	N	2236	-0-	-864	9053	2150	2	86	9	Y	78	83	1			7
08	3100	N	2245	-0-	-855	8198	2142	2	103	9	Y	94	93	1			8
*09	3000	N	2116	-0-	-884	7314	2022	2	94	9	Y	85	83	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7613	2429	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10116	2503	2			Y	-0-					-0-
06	12545	X	2429	-0-	-10116	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2506	2	31	9	Y	28	25	1			3
08	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2614	2	21	9	Y	19	20	1			2
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	21	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

04	DLQ G-10		2858	-0-	2858	8871	2858	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3095	-0-	3095	11966	3095	2			Y	-0-					-0-
06	14949	X	2983	-0-	-11966	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2706	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2568	2	36	9	Y	33	30	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	8155	2432	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	10619	2427	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	12560	X	1941	-0-	-10619	-0-	1909	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	2418	X	1819	-0-	-599	-0-	1805	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1836	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	2430	X	807	-0-	-1623	-0-	790	2	17	9	Y	15	15	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

04	DLQ G-10		4594	-0-	4594	14349	4594	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5046	-0-	5046	19395	5046	2			Y	-0-					-0-
06	24181	X	4786	-0-	-19395	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4925	2	30	9	Y	27	24	1			3
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5021	2	42	9	Y	38	36	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

04	DLQ G-10		6284	-0-	6284	18544	6216	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	DLQ G-10		5955	-0-	5955	24499	5885	2	70	9	Y	64	75	1			5
06	30155	X	5656	-0-	-24499	-0-	5597	2	59	9	Y	54	43	1			16
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5653	2	78	9	Y	71	67	1			20
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5999	2	70	9	Y	64	67	1			17
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5749	2	96	9	Y	87	84	1			20

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10977	3599	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		3629	-0-	3629	14606	3617	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	18058	X	3452	-0-	-14606	-0-	3441	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3414	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4819	-0-	4819	14295	4767	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19227	4885	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	23981	X	4754	-0-	-19227	-0-	4711	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4886	2	33	9	Y	30	32	1			2
08	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4831	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4600	2	39	9	Y	35	34	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		595	-0-	595	4517	580	2	15	9	Y	14					21
05	DLQ G-10		176	-0-	176	4693	156	2	20	9	Y	18	29	1			10
06	7419	X	2726	-0-	-4693	-0-	2709	2	17	9	Y	15	22	1			3
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	Y	17	17	1			3
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	2980	2	22	9	Y	20	20	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12959	4377	2	41	9	Y	37	44	1			2
05	DLQ G-10		4425	-0-	4425	17384	4425	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	21638	X	4254	-0-	-17384	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4346	2	47	9	Y	43	38	1			5
08	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4387	2	17	9	Y	15	17	1			3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		6857	-0-	6857	20892	6857	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	28052	7160	2			Y	-0-					-0-
06	35009	X	6957	-0-	-28052	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6923	-0-	-486	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6605	-0-	-355	-0-	6605	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
04	DLQ G-10		4496	-0-	4496	12871	4452	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	DLQ G-10		4626	-0-	4626	17497	4582	2	44	9	Y	40	41	1			5
06	22136	X	4639	-0-	-17497	-0-	4594	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4665	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4443	2	41	9	Y	37	30	1			10
09	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4225	2	54	9	Y	49	47	1			12

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
04	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8627	2871	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11743	3116	2			Y	-0-					-0-
06	14698	X	2955	-0-	-11743	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3105	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	2969	X	2946	-0-	-23	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3002	2	52	9	Y	47	43	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		160	-0-	160	723	157	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	864	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1113	N	249	-0-	-864	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10321	3420	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		3531	-0-	3531	13852	3511	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	17221	X	3369	-0-	-13852	-0-	3355	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3449	2	54	9	Y	49	44	1			6
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	Y	7	12	1			1
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3157	2	12	9	Y	11	11	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11522	3812	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		3824	-0-	3824	15346	3794	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	18793	X	3447	-0-	-15346	-0-	3419	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3389	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3309	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4380	-0-	4380	11969	4338	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		4315	-0-	4315	16284	4276	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	20544	X	4260	-0-	-16284	-0-	4226	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4611	2	45	9	Y	41	40	1			4
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4211	2	150	9	Y	136	129	1			11
09	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3775	2	133	9	Y	121	117	1			15

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12321	4096	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		4110	-0-	4110	16431	4099	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	20616	X	4185	-0-	-16431	-0-	4142	2	43	9	Y	39	38	1			4
07	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4097	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4336	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4076	2	37	9	Y	34	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9848	3220	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3369	-0-	3369	13217	3318	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	16453	X	3236	-0-	-13217	-0-	3192	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3293	2	91	9	Y	83	78	1			9
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3305	2	35	9	Y	32	38	1			3
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3167	2	39	9	Y	35	34	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1958	-0-	1958	6107	1935	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	8230	2082	2	41	9	Y	37	32	1			8
06	2900	N	1862	-0-	-1038	7192	1821	2	41	9	Y	37	41	1			4
07	3100	N	2040	-0-	-1060	6132	2025	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	3100	N	1666	-0-	-1434	4698	1640	2	26	9	Y	24	23	1			2
*09	3000	N	1765	-0-	-1235	3463	1740	2	25	9	Y	23	22	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8828	2937	2	79	9	Y	72	71	1			9
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	11995	3092	2	75	9	Y	68	64	1			13
06	14939	X	2944	-0-	-11995	-0-	2877	2	67	9	Y	61	67	1			7
07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2938	2	40	9	Y	36	40	1			3
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3014	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2833	2	57	9	Y	52	51	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3996	-0-	3996	11996	3937	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16114	4062	2	56	9	Y	51	48	1			10
06	20046	X	3932	-0-	-16114	-0-	3882	2	50	9	Y	45	50	1			5
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4012	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4025	2	48	9	Y	44	43	1			4
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3855	2	43	9	Y	39	38	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9693	3221	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3298	-0-	3298	12991	3246	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	16037	X	3046	-0-	-12991	-0-	2999	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	2768	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3061	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4649	-0-	4649	14036	4599	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4628	-0-	4628	18664	4582	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	22333	X	3669	-0-	-18664	-0-	3629	2	40	9	Y	36	40	1			4
07	4867	X	3163	-0-	-1704	-0-	3121	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	4805	X	3061	-0-	-1744	-0-	2999	2	62	9	Y	56	55	1			5
09	4650	X	2823	-0-	-1827	-0-	2766	2	57	9	Y	52	50	1			7

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10824	3649	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14678	3821	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	18059	X	3381	-0-	-14678	-0-	3351	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3376	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	3247	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3050	2	26	9	Y	24	23	1			3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	50280	16583	2	129	9	Y	117	116	1			15
05	DLQ G-10		17111	-0-	17111	67391	16990	2	121	9	Y	110	104	1			21
06	83507	X	16116	-0-	-67391	-0-	16007	2	109	9	Y	99	109	1			11
07	17732	X	16622	-0-	-1110	-0-	16536	2	86	9	Y	78	82	1			7
08	17546	X	16814	-0-	-732	-0-	16711	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	16710	X	15982	-0-	-728	-0-	15888	2	94	9	Y	85	83	1			10

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	DLQ G-10		22867	-0-	22867	69780	22816	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		23651	-0-	23651	93431	23605	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	116121	X	22690	-0-	-93431	-0-	22648	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	24707	X	23617	-0-	-1090	-0-	23578	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	24366	X	23610	-0-	-756	-0-	23570	2	40	9	Y	36	36	1			3
09	22890	X	21490	-0-	-1400	-0-	21447	2	43	9	Y	39	37	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

04	DLQ G-10		19602	-0-	19602	59471	19482	2	120	9	Y	109	108	1			14
05	DLQ G-10		20249	-0-	20249	79720	20137	2	112	9	Y	102	97	1			19
06	98534	X	18814	-0-	-79720	-0-	18713	2	101	9	Y	92	101	1			10
07	21049	X	19840	-0-	-1209	-0-	19783	2	57	9	Y	52	58	1			4
08	20863	X	19845	-0-	-1018	-0-	19747	2	98	9	Y	89	86	1			7
09	19590	X	18447	-0-	-1143	-0-	18379	2	68	9	Y	62	62	1			7

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

04	DLQ G-10		537	-0-	537	1650	300	1	203	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	DLQ G-10		588	-0-	588	2238	310	1	244	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300	1	205	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	310	1	28	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	310	1	242	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	300	1	221	2	Y	105	100	1			13
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					709
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8					717
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					732
07	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1585	2	17	9	N	15					747
08	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1550	2	11	9	N	10					757
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					757

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
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12					56
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					66
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2185	2	12	9	N	11					77
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	N	12					89
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					89

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
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1813	2	36	9	N	33					401
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					411
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1781	2	77	9	N	70					481
07	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	1461	2	72	9	N	65	177	1			369
08	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	1473	2	11	9	N	10					379
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					379

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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					959
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					959
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2260	2	116	9	N	105	184	1			356
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					364
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	N	7					371
07	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2294	2	17	9	N	15					386
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2091	2	14	9	N	13					399
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					399

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13937	2	134	9	N	122	178	1			440
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12392	2	157	9	N	143	189	1			394
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9596	2	228	9	N	207	186	1			415
07	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2034	2	58	9	N	53	180	1			288
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	N	15					303
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					303

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					492
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					492
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					494
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					494
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					497
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					497

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					35
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					35
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					35
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35

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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	2	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					2
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-
05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	130	50	2	1	9	Y	1					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2477	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2432	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	17	1			9
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-	7	1			2
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	16	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1545	2	7	9	Y	6	7	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					6
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					6
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			6
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1551	-0-	-759	-0-	1539	2	12	9	Y	11					22
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	Y	16	25	1			10
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	Y	4					14
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	1707	2	2	9	Y	2	14	1			2
09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1557	2	3	9	Y	3					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	151	2	9	9	Y	8	6	1			6
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
*06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			2
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	8
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	9
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	14	1	1	8	35
08	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1216	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1257	2	29	9	Y	26	22	1			25

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	2550 X	856	-0-	-1694	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2635 X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1860 X	569	-0-	-1291	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1364 X	758	-0-	-606	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1085 N	930	-0-	-155	-0-	923	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	992 N	759	-0-	-233	-0-	755	2	4	9	Y	4	5	1			6
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	14	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	3
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1869	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	1890 N	1578	-0-	-312	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2310	N	746	-0-	-1564	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2387	N	506	-0-	-1881	-0-	493	2	13	9	Y	12	2	1			13
08	2325	N	288	-0-	-2037	-0-	281	2	7	9	Y	6	9	1			10
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	18	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1805	2	20	9	Y	18					36
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1847	2	31	9	Y	28	36	1	2	8	26
06	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1770	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1820	2	10	9	Y	9					23
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1668	2	8	9	Y	7	22	1			8
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1738	2	6	9	Y	5					13

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	228	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	219	2	7	9	Y	6					11
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	2	4	9	Y	4	7	1			8
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	223	2	6	9	Y	5	7	1			5

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	5	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	Y	7					169
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1560	2	3	9	Y	3					172
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1615	2	6	9	Y	5					177
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	Y	3					180
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4					184

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	Y	14	18	1			8
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	17	1			10
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2	6	9	Y	5					15
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6	11	1			10
08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2463	2	6	9	Y	5	8	1			7
09	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2246	2	6	9	Y	5	7	1			5

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
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	Y	8	1	8			12
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2823	2	4	9	Y	4	8	1			8
08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2837	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2716	2	6	9	Y	5	7	1			5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	8	1			7
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	1	7	1			1
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1268	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	5	1			6
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	7	1			5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2757	2	3	9	Y	3					20
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	Y	5	10	1			15
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	Y	20					35
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2505	2	12	9	Y	11	26	1			20
09	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	2	7	9	Y	6					26

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					6
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					6
08	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			5
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	972	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	41
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1022	2	18	9	Y	16	38	1			19
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	934	2	43	9	Y	39	38	1	2	8	18
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	921	2	14	9	Y	13					31
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	853	2	47	9	Y	43	34	1			40
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	786	2	17	9	Y	15	29	1			26

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	16	1			18
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24
06	3000	N	3003	-0-	3	3	2981	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2809	N	2806	-0-	-3	-0-	2794	2	12	9	Y	11	16	1			20
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2934	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3000	N	2687	-0-	-313	-0-	2662	2	25	9	Y	23	30	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3254	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3077	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2773	2	24	9	Y	22	29	1			9

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	49	1			46
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	Y	38	50	1			32
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	247	2	21	9	Y	19					51
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	246	2	20	9	Y	18	38	1			31
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	26	1			18

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9					16
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					8
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2					4
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	5	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	2	1	2	8	4
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	2	24	9	Y	22	7	1	1	8	18
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	21	1			11
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1059	2	13	9	Y	12	11	1			12

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3340	2	15	9	Y	14					59
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89
06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3054	2	23	9	Y	21	1	8			109
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					109
08	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2937	2	20	9	Y	18	60	1			67
09	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3186	2	11	9	Y	10					77

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2096	2	36	9	Y	33					170
*05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-	143	1			27
*06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					27
*07	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	1891	2			Y	-0-					27
*08	T. A.		2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					27
*09	T. A.		1950	-0-	1950	4039	1941	2	9	9	Y	8	24	1			11

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4174	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4038	2	18	9	Y	16	30	1			33
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4357	2	25	9	Y	23	27	1			29
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4193	2	22	9	Y	20	27	1			22

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	Y	57	126	1			32
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2188	2	21	9	Y	19	41	1	1	8	9
07	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1883	2	14	9	Y	13	2	8			20
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1561	2	14	9	Y	13	18	1			15
09	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1			14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22
06	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	3402	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3448	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3421	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	3228	2	21	9	Y	19	28	1			21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1759	2	43	9	Y	39	63	1			50
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1798	2	45	9	Y	41	72	1	1	8	52
07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	1690	2	11	9	Y	10	2	8			60
08	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	791	2	12	9	Y	11					71
09	1830	N	774	-0-	-1056	-0-	763	2	11	9	Y	10	59	1			22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4281	2	131	9	Y	119	95	1	1	8	92
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4590	2	75	9	Y	68	2	8			158
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4192	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	109
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4225	2	55	9	Y	50	98	1			61
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4253	2	39	9	Y	35					96
09	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	3813	2	59	9	Y	54	96	1			54

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3408	2	41	9	Y	37	1	8			62
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	56	1	2	8	24
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	Y	35	2	8			57
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3438	2	48	9	Y	44	64	1			37
08	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3397	2	31	9	Y	28					65
09	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3207	2	24	9	Y	22	69	1			18

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8104	2	32	9	Y	29	41	1			15
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7678	2	26	9	Y	24	21	1			14
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7817	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7699	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	7382	2	21	9	Y	19	28	1			21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2905	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	24
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3333	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2725	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2898	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2951	2	28	9	Y	25	31	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2101	-0-	-509	-0-	2081	2	20	9	Y	18	36	1	1	8	8
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1839	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	8
07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	1796	2	95	9	Y	86	20	1	3	8	71
08	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1511	2	55	9	Y	50	83	1			38
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1831	2	56	9	Y	51	40	1			49

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	X	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	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 #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	2	7	9	Y	6					74
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10	36	1			49
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71					120
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3661	2	64	9	Y	58	88	1			90
09	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3538	2	18	9	Y	16					106

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3438	2	52	9	Y	47	163	1			56
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3121	2	15	9	Y	14					92
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3266	2	44	9	Y	40					132
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3258	2	7	9	Y	6					138
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3056	2	7	9	Y	6					144

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3981	-0-	981	5138	3851	2	130	9	Y	118	155	1	1	8	88
05	9935	X	4797	-0-	-5138	-0-	104	1	4565	2	Y	116	151	1			53
							128	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	307	1	4094	2	Y	112	120	1	2	8	43
							123	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	16	1	4847	2	Y	9	1	8			51
							10	9									
08	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4245	2	24	9	Y	22					73
09	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4114	2	45	9	Y	41	48	1			66

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	430	2	22	9	Y	20					20
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	380	2	13	9	Y	12	17	1			15
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	344	2	19	9	Y	17	20	1			12

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	2948	2	15	9	Y	14	33	1			8
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1			8
07	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3053	2	13	9	Y	12					20
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	2	15	9	Y	14	18	1			16
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19	21	1			14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3478	2	19	9	Y	17					32
05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2782	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3183	2	36	9	Y	33					45
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	2	34	9	Y	31	44	1			32
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4032	2	22	9	Y	20					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	3068	2	37	9	Y	34	39	1			20
05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3168	2	33	9	Y	30					52
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	32	1			33
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3494	2	26	9	Y	24	28	1			29
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3523	2	22	9	Y	20	27	1			22

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3051	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	9
05	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3227	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	10
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3181	2	18	9	Y	16	2	8			24
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30	23	1			31
08	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3073	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3122	2	20	9	Y	18	25	1			19

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

04	5370	X	3986	-0-	-1384	-0-	3975	2	11	9	Y	10					134
05	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	3685	2	155	9	Y	141	164	1	1	8	110
06	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	4287	2	76	9	Y	69	2	8			177
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	3890	2	80	9	Y	73	1	8			249
08	4805	X	3246	-0-	-1559	-0-	3244	2	2	9	Y	2					251
09	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3275	2	11	9	Y	10	176	1			85

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	26	1	1	8	37
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	38
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1973	2	13	9	Y	12	25	1			25
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2054	2	12	9	Y	11	19	1			17
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1951	2	26	9	Y	24	31	1			10

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

04	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4206	2	9	9	Y	8					43
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12
06	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4282	2	7	9	Y	6					18
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4370	2	19	9	Y	17					35
08	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	4450	2	48	9	Y	44					79
*09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4336	2	131	9	Y	119	159	1			39

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5495	2	45	9	Y	41	75	1	1	8	52
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5201	2	46	9	Y	42	74	1	2	8	52
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	5484	2	21	9	Y	19	3	8			68
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5052	2	37	9	Y	34					102
09	5130	X	5012	-0-	-118	-0-	4981	2	31	9	Y	28	84	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	3272	2	37	9	Y	34	66	1			19
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2937	2	35	9	Y	32	32	1			16
07	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2581	2	6	9	Y	5	1	8			20
08	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2759	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3300	X	2651	-0-	-649	-0-	2638	2	13	9	Y	12	17	1			11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1586	2	15	9	Y	14	1	8			22
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	Y	8	14	1			16
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	14	1			14
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2418	2	12	9	Y	11	14	1			11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
05	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	47	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	133	1	1780	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	5	1	1630	2	Y	4					5
							4	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	Y	11					16
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2572	2	43	9	Y	39	24	1			31

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	Y	35	45	1	1	8	16
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	25	1	3	8	17
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2639	2	48	9	Y	44	23	1	3	8	35
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2584	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	2197	2	25	9	Y	23	22	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2170	2	28	9	Y	25	49	1			14
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			12
07	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2047	2	10	9	Y	9	1	8			20
08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1752	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1844	2	13	9	Y	12	17	1			11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	69	1	3066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
08	T. A.		3304	-0-	3304	3304	3301	2	3	9	Y	3					5
09	T. A.		3192	-0-	3192	6496	3182	2	10	9	Y	9	6	1			8

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4690	2	47	9	Y	43	56	1			22
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17
06	4860	X	4507	-0-	-353	-0-	4466	2	41	9	Y	37	32	1	1	8	21
07	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4648	2	43	9	Y	39	30	1			30
08	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4635	2	30	9	Y	27	27	1			30
*09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4634	2	21	9	Y	19	28	1			21

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5444	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5506	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5645	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5243	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	5368	2	21	9	Y	19	28	1			21

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3203	2	119	9	Y	108	69	1	3	8	76
05	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3536	2	36	9	Y	33	71	1	1	8	37
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4267	2	88	9	Y	80	75	1	5	8	37
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3853	2	63	9	Y	57	8	8			86
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3589	2	190	9	Y	173	99	1			160
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3625	2	66	9	Y	60	115	1			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3751	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	3960	X	3126	-0-	-834	-0-	3107	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	23
07	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3499	2	12	9	Y	11	15	1			19
08	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3428	2	12	9	Y	11	15	1			15
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3423	2	26	9	Y	24	30	1			9

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3081	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2780	2	89	9	Y	81	53	1			75
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2788	2	64	9	Y	58	62	1			71
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	2583	2	55	9	Y	50	67	1			54

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5557	-0-	-833	-0-	5547	2	10	9	Y	9	11	1			4
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4972	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	4
07	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	4889	2	96	9	Y	87	15	1	8	8	68
08	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4925	2	61	9	Y	55	82	1			41
09	5370	X	4831	-0-	-539	-0-	4775	2	56	9	Y	51	43	1			49

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5234	2	81	9	Y	74	64	1	1	8	57
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5361	2	46	9	Y	42	2	8			97
06	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	4982	2	36	9	Y	33	61	1	3	8	66
07	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	4870	2	37	9	Y	34	60	1			40
08	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	4884	2	25	9	Y	23					63
09	5310	X	4651	-0-	-659	-0-	4610	2	41	9	Y	37	64	1			36

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4114	2	23	9	Y	21	31	1			11
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8
06	4590	X	3621	-0-	-969	-0-	3600	2	21	9	Y	19	16	1			11
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3782	2	41	9	Y	37	19	1			29
08	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4364	2	29	9	Y	26	26	1			29
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	4049	2	21	9	Y	19	27	1			21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	313	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	6	1			7
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1			7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6					13
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	13	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4443	2	54	9	Y	49	94	1			28
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4606	2	48	9	Y	44	48	1			24
06	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4353	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	24
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4117	2	87	9	Y	79	1	8			102
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4097	2	72	9	Y	65	89	1			78
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	4334	2	69	9	Y	63	84	1			57

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2572	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3012	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3268	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	13
07	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2328	2	21	9	Y	19	8	1			24
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2863	2	24	9	Y	22	18	1			28
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	60	1			19

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3366	2	111	9	Y	101	134	1	1	8	48
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3561	2	87	9	Y	79	60	1			67
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	3397	2	70	9	Y	64	76	1	3	8	52
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3638	2	48	9	Y	44	58	1	3	8	35
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3671	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2921	2	28	9	Y	25	22	1			24

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4047	2	20	9	Y	18					36
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4569	2	57	9	Y	52					66
08	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4351	2	48	9	Y	44	65	1			45
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	4328	2	32	9	Y	29					74

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2776	2	67	9	Y	61					113
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2869	2	62	9	Y	56					97
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2810	2	51	9	Y	46	95	1			48
08	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2722	2	40	9	Y	36					84
09	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2547	2	32	9	Y	29	90	1			23

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					8
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	1	8			7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	14	1			6
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8					14
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6	15	1			5

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	4834	2	29	9	Y	26					53
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39
06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5054	2	35	9	Y	32	49	1	1	8	21
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5162	2	19	9	Y	17					38
08	5270	X	4430	-0-	-840	-0-	4412	2	18	9	Y	16	38	1			16
09	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	4304	2	11	9	Y	10					26

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
04	4260	X	3461	-0-	-799	-0-	3441	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	22
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39
06	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	3584	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	26
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4443	2	10	9	Y	9	2	8			33
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4213	2	19	9	Y	17					50
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4146	2	15	9	Y	14	41	1			23

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
04	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	3287	2	24	9	Y	22					136
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3222	2	51	9	Y	46					182
06	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	2996	2	34	9	Y	31	5	1	1	8	207
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	2			Y	-0-					207
08	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3126	2	19	9	Y	17	113	1			111
09	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2747	2	11	9	Y	10					121

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
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4207	2	22	9	Y	20	22	1			15
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4343	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	301	1	4008	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4757	2	Y	8					14
							9	9									
08	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	3741	2	24	9	Y	22					36
09	4320	X	3352	-0-	-968	-0-	3271	2	81	9	Y	74	49	1			61

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	6025	-0-	-6725	-0-	5941	2	84	9	Y	76	51	1			55
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26
06	10110	X	9557	-0-	-553	-0-	9494	2	63	9	Y	57	55	1			28
07	10230	X	9262	-0-	-968	-0-	9242	2	20	9	Y	18	6	8			40
08	9455	X	8183	-0-	-1272	-0-	8136	2	47	9	Y	43	43	1			40
09	9390	X	8761	-0-	-629	-0-	8744	2	17	9	Y	15	29	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3422	2	83	9	Y	75	87	1	1	8	81
05	3100	N	3263	-0-	163	163	3173	2	90	9	Y	82	88	1	2	8	73
06	3883	X	3720	-0-	-163	-0-	3646	2	74	9	Y	67	83	1	2	8	55
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469	2	84	9	Y	76	1	8			130
08	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	3368	2	83	9	Y	75	98	1			107
09	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3372	2	77	9	Y	70	105	1			72

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4194	2	30	9	Y	27	41	1			14
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11
06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	3922	2	28	9	Y	25	21	1	1	8	14
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	3808	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	2975	2	29	9	Y	26	27	1			29
09	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	3199	2	18	9	Y	16	26	1			19

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2448	2	74	9	Y	67	89	1	1	8	32
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2413	2	47	9	Y	43	51	1	2	8	35
07	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2368	2	48	9	Y	44	40	1	4	8	35
08	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2302	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2256	2	29	9	Y	26	22	1			25

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	624	-0-	-1356	-0-	611	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	1500	X	753	-0-	-747	-0-	747	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3952	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4037	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4055	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	3520	2	23	9	Y	21	29	1			8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	250	2	2	9	N	2					45
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4	22	1			27
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	141	2	33	9	N	30					57
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	42	1			15
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					15

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	35870	2	190	9	N	173	178	1			203
05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27132	2	149	9	N	135	177	1			147
07	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23223	2	108	9	N	98	185	1			60
08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21996	2	107	9	N	97					157
*09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20837	2	24	9	N	22					179

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 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
04	146040	X	88170	-0-	-57870	-0-	86712	2	1458	9	Y	1325	1278	1	20	8	172
05	150908	X	91137	-0-	-59771	-0-	89632	2	1505	9	Y	1368	1360	1	6	8	174
06	146040	X	79358	-0-	-66682	-0-	78082	2	1276	9	Y	1160	1171	1	34	8	129
07	150908	X	79593	-0-	-71315	-0-	78637	2	956	9	Y	869	829	1	63	8	106
08	97960	X	78855	-0-	-19105	-0-	78068	2	787	9	Y	715	699	1			122
09	88200	X	75667	-0-	-12533	-0-	74922	2	745	9	Y	677	575	1			224

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	38085	-0-	38085	159121	37820	2	265	9	N	241	177	1	1	8	155
05	0	W	33347	-0-	33347	192468	33132	2	215	9	N	195	180	1	1	8	169
06	0	W	26974	-0-	26974	219442	26814	2	160	9	N	145	188	1	1	8	125
07	244555	X	25113	-0-	-219442	-0-	24962	2	151	9	N	137	182	1			80
08	48484	X	25953	-0-	-22531	-0-	25821	2	132	9	N	120					200
09	38100	X	25143	-0-	-12957	-0-	25062	2	81	9	N	74	187	1			87

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					166
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					166
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					166
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					166
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					166
09	1590	N	661	-0-	-929	-0-	44	1	617	3	N	-0-					166

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	489	3	N	16	153	1			18
							18	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	40	80	1			20
							44	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	35					55
							39	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	501	3	N	29					84
							32	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	131	1	489	3	N	33					117
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	440	1	2690	3	N	6	72	1	3	8	45
							7	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	1	2587	3	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1	2345	3	N	-0-					45
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	427	1	2593	3	N	3	3	8			45
							3	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	423	1	2678	3	N	3	3	8			45
							3	9									
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	421	1	2601	3	N	1	1	8			45
							1	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	1	728	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	43	1	606	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	712	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	717	1	1718	3	N	-0-					-0-
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	720	1	1839	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35 61	1 9	1474	3	N	55	55	1			-0-
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113 28	1 9	1440	3	N	25	25	1			-0-
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84 29	1 9	1392	3	N	26	26	1			-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109 45	1 9	1649	3	N	41	41	1			-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91 22	1 9	1636	3	N	20	20	1			-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97 34	1 9	1376	3	N	31	31	1			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	638	3	N	8	7	1	1	8	-0-
*09	3000	N	4836	-0-	1836	1836	311 108	1 9	4417	3	N	98	98	1			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	251 228	1 9	10636	3	N	207	186	1	25	8	104
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	737 179	1 9	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	479 151	1 9	7935	3	N	137	2	8			216
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	471 120	1 9	7109	3	N	109	175	1	6	8	144
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	370 144	1 9	6674	3	N	131	165	1	15	8	95
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	342 77	1 9	4855	3	N	70	7	8			158

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
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	-0-					42
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	395	1	5048	3	N	-0-					42
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	288	1	4776	3	N	-0-					42
*07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	298	1	4507	3	N	111	111	1			42
							122	9									
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	3	N	52	52	1			42
							57	9									
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2643	3	N	60	60	1			42
							66	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1341	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	744	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	48	1	2034	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	140	1	2108	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2191	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	160	1	2268	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2464	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	159	1	2404	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2094	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	463	1	2833	3	N	17	2	8			145
							19	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
							19	9									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	484	1	2944	3	N	15	1	8			89
							17	9									
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	450	1	2734	3	N	26	71	1	1	8	43
							29	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	466	1	2947	3	N	19	2	8			60
							21	9									
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	23	1	8			82
							25	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					105
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					105
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					107
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					107
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					107
09	2160	N	468	-0-	-1692	-0-	468	2			N	-0-					107

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1528	2	74	9	N	67	65	1			31
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1048	2	118	9	N	107	167	1			31
07	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	845	2	242	9	N	220	226	1			25
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1115	2	199	9	N	181	172	1			34
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1350	2	61	9	N	55	47	1			42

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 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
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	517	2	46	9	Y	42					70
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	149	2	12	9	Y	11					81
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					81
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					82
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					82

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	6	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	6	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	458	-0-	-503	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	475	-0-	-425	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	20					51
							22	9									
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38	1	1491	2	Y	15	35	1			31
							17	9									
06	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	23	1	1220	2	Y	18					49
							20	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	38	1	1623	2	Y	2					51
							2	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	2	Y	10	35	1			26
							11	9									
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1546	2	Y	9					35
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	3000	N	3095	-0-	95	95	107	1	2933	2	Y	50	57	1			14
							55	9									
05	2620	N	2525	-0-	-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
							33	9									
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2693	2	Y	82	71	1			55
							90	9									
07	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	88	1	2360	2	Y	66					121
							73	9									
08	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					121
09	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	79	1	2114	2	Y	117	125	1			113
							129	9									

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
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	96	1	2620	2	Y	37	48	1			81
							41	9									
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
							2	9									
06	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	73	1	2162	2	Y	6	83	1			6
							7	9									
07	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	99	1	2636	2	Y	7					13
							8	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	2	Y	-0-					13
*09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	98	1	2625	2	Y	13	14	1			12
							14	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	479	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					2
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					2
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					2

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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	61	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2837	-0-	-553	-0-	99	1	2715	2	Y	21	136	1			22
							23	9									
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22
06	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	87	1	2543	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	90	1	2399	2	Y	15					37
							17	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	Y	-0-					37
09	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					37

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
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	33	1	1384	2	Y	11					19
							12	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
06	2370	N	1630	-0-	-740	-0-	22	1	1608	2	Y	-0-					7
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	Y	-0-					7
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	40	47	1			-0-
							44	9									
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	2	Y	-0-					-0-

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
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	64	1	3091	2	Y	68					215
							75	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
							22	9									
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	46	1	2684	2	Y	39					203
							43	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	76	1	3568	2	Y	4					207
							4	9									
08	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	62	1	2747	2	Y	13	59	1			161
							14	9									
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	68	1	3168	2	Y	18					179
							20	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6					6
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					6
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					7
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					7

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	32	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	35	1	1842	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	21					45
							23	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	Y	-0-					25
07	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-					25
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1464	2	Y	-0-					8

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

04	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					8
05	2697	X	1520	-0-	-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8
06	2610	X	1502	-0-	-1108	-0-	27	1	1475	2	Y	-0-					8
07	2697	X	2127	-0-	-570	-0-	44	1	2083	2	Y	-0-					8
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	2	Y	-0-					8
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

04	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1			3
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	10	1	1435	2	Y	50	65	1			4
							55	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
							100	9									
06	2370	X	1904	-0-	-466	-0-	13	1	1843	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
07	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	22	1	2090	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
08	2542	X	1959	-0-	-583	-0-	20	1	1896	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
09	2430	X	1742	-0-	-688	-0-	19	1	1684	2	Y	35	32	1			8
							39	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	13	1	1872	2	Y	38	56	1			3
							42	9									
05	2914	X	147	-0-	-2767	-0-	1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	9	1	1308	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
07	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	27	1	2503	2	Y	50	49	1			7
							55	9									
08	4216	X	2589	-0-	-1627	-0-	27	1	2514	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	2	Y	37	34	1			9
							41	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	16	1	2352	2	Y	60	78	1			5
							66	9									
05	3999	X	2781	-0-	-1218	-0-	20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3870	X	2895	-0-	-975	-0-	20	1	2851	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
07	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	30	1	2810	2	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	27	1	2549	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	28	1	2503	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1423	-0-	-557	-0-	9	1	1357	2	Y	52	59	1			5
							57	9									
05	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-	9	1	1207	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-	15	1	2035	2	Y	49	41	1			11
							54	9									
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	30	1	2827	2	Y	65	73	1			3
							72	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	26	1	2415	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	44	40	1			10
							48	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1960	-0-	-740	-0-	13	1	1886	2	Y	55	69	1			5
							61	9									
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	18	1	2531	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
06	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	19	1	2591	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	28	1	2616	2	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
08	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	25	1	2378	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	27	1	2438	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2292	-0-	-1098	-0-	15	1	2232	2	Y	41	57	1			4
							45	9									
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
							86	9									
06	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	26	1	3570	2	Y	78	70	1			17
							86	9									
07	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	34	1	3183	2	Y	68	85	1			-0-
							75	9									
08	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	31	1	2939	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	34	1	2974	2	Y	56	51	1			13
							62	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2118	-0-	-1152	-0-	14	1	2104	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	4526	X	2535	-0-	-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	1364	-0-	-3016	-0-	10	1	1335	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	24	1	2273	2	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
08	4030	X	2300	-0-	-1730	-0-	24	1	2250	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
09	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	23	1	2012	2	Y	22	20	1			5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2078	-0-	-922	194	14	1	2017	2	Y	43	55	1			4
							47	9									
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	17	1	2374	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14	1	1925	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	25	1	2390	2	Y	49	52	1			6
							54	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	27	1	2565	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
*09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2350	2	Y	43	39	1			10
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	2	Y	71	87	1			7
							78	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	19	1	2590	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	20	1	2825	2	Y	77	68	1			17
							85	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	32	1	3025	2	Y	80	88	1			9
							88	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	30	1	2811	2	Y	66	66	1			9
							73	9									
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	2	Y	67	60	1			16
							74	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

04	4380	X	2731	-0-	-1649	-0-	18	1	2626	2	Y	79	111	1			8
							87	9									
05	4681	X	2433	-0-	-2248	-0-	17	1	2332	2	Y	76	75	1			9
							84	9									
06	4530	X	2818	-0-	-1712	-0-	20	1	2758	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
07	4681	X	3292	-0-	-1389	-0-	34	1	3214	2	Y	40	46	1			2
							44	9									
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	37	1	3459	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	40	1	3514	2	Y	39	36	1			9
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3541	-0-		-2759	-0-	23 59	1 9	3459	2	Y	54	78	1			5
05	6510	X	4169	-0-		-2341	-0-	29 88	1 9	4052	2	Y	80	79	1			6
06	6300	X	4141	-0-		-2159	-0-	29 88	1 9	4024	2	Y	80	68	1			18
07	6510	X	4062	-0-		-2448	-0-	42 83	1 9	3937	2	Y	75	91	1			2
08	4495	X	3872	-0-		-623	-0-	40 70	1 9	3762	2	Y	64	57	1			9
*09	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	46 76	1 9	4083	2	Y	69	62	1			16

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3512	-0-		-1378	-0-	23 116	1 9	3373	2	Y	105	137	1			9
05	5859	X	4582	-0-		-1277	-0-	32 110	1 9	4440	2	Y	100	100	1			9
06	5670	X	4654	-0-		-1016	-0-	32 133	1 9	4489	2	Y	121	74	1			56
07	5859	X	4391	-0-		-1468	-0-	45 78	1 9	4268	2	Y	71	101	1			26
08	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	44 105	1 9	4136	2	Y	95	108	1			13
*09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	47 107	1 9	4208	2	Y	97	87	1			23

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3219	-0-		-921	-0-	21 85	1 9	3113	2	Y	77	90	1			14
05	4867	X	4488	-0-		-379	-0-	31 127	1 9	4330	2	Y	115	121	1			8
06	5100	X	4036	-0-		-1064	-0-	28 155	1 9	3853	2	Y	141	79	1			70
07	5270	X	4933	-0-		-337	-0-	51 55	1 9	4827	2	Y	50	102	1			18
08	4402	X	4204	-0-		-198	-0-	43 139	1 9	4022	2	Y	126	127	1			17
09	4260	X	3552	-0-		-708	-0-	38 150	1 9	3364	2	Y	136	98	1			55

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4257	-0-		-1143	-0-	28 92	1 9	4137	2	Y	84	107	1			8
05	5580	X	5173	-0-		-407	-0-	36 114	1 9	5023	2	Y	104	100	1			12
06	5400	X	4844	-0-		-556	-0-	34 102	1 9	4708	2	Y	93	85	1			20
07	5580	X	5525	-0-		-55	-0-	57 99	1 9	5369	2	Y	90	93	1			17
08	5053	X	4796	-0-		-257	-0-	50 87	1 9	4659	2	Y	79	85	1			11
09	4890	X	4851	-0-		-39	-0-	53 88	1 9	4710	2	Y	80	72	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	5100	X	4141	-0-	-959	-0-	27	1	4020	2	Y	85	119	1			7
							94	9									
05	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
							100	9									
06	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	34	1	4676	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
07	5332	X	4650	-0-	-682	-0-	48	1	4504	2	Y	89	89	1			19
							98	9									
08	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	49	1	4646	2	Y	74	83	1			10
							81	9									
09	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	48	1	4247	2	Y	68	62	1			16
							75	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	19	1	2850	2	Y	45	73	1			4
							50	9									
05	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
							57	9									
06	4290	X	2938	-0-	-1352	-0-	20	1	2829	2	Y	81	50	1			37
							89	9									
07	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	45	1	4201	2	Y	96	127	1			6
							106	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	52	1	4859	2	Y	119	109	1			16
							131	9									
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	45	1	4033	2	Y	99	92	1			23
							109	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7558	2	182	9	Y	165	185	1			78
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70
06	7890	X	3995	-0-	-3895	-0-	3883	2	112	9	Y	102	119	1			53
07	8153	X	4632	-0-	-3521	-0-	4504	2	128	9	Y	116	86	1			83
08	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	4599	2	125	9	Y	114	118	1			79
09	6540	X	4000	-0-	-2540	-0-	3919	2	81	9	Y	74	113	1			40

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1677	-0-	-723	-0-	1619	2	58	9	Y	53	63	1			25
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	Y	37	37	1			19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	Y	40	30	1			29
08	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1812	2	30	9	Y	27	37	1			19
09	2460	X	1498	-0-	-962	-0-	1479	2	19	9	Y	17	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6273	-0-	-1467	-0-	6141	2	132	9	Y	120	146	1			56
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99
06	7980	X	5686	-0-	-2294	-0-	5517	2	169	9	Y	154	172	1			81
07	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	7358	2	220	9	Y	200	137	1			144
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	6711	2	191	9	Y	174	198	1			120
09	6270	X	5865	-0-	-405	-0-	5738	2	127	9	Y	115	170	1			65

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

04	10320	X	9079	-0-	-1241	-0-	8893	2	186	9	Y	169	184	1			79
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46
06	9780	X	5490	-0-	-4290	-0-	5412	2	78	9	Y	71	80	1			37
07	9455	X	6358	-0-	-3097	-0-	6270	2	88	9	Y	80	60	1			57
08	7936	X	6302	-0-	-1634	-0-	6218	2	84	9	Y	76	81	1			52
09	7680	X	6090	-0-	-1590	-0-	6027	2	63	9	Y	57	78	1			31

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

04	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	122	2	6	9	Y	5	24	1			2
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30
06	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1646	2	40	9	Y	36	55	1			11
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2478	2	54	9	Y	49	43	1			17
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2412	2	57	9	Y	52	49	1			20
*09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2183	2	51	9	Y	46	53	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

04	6330	X	4015	-0-	-2315	-0-	3903	2	112	9	Y	102	98	1			47
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2
06	6060	X	3334	-0-	-2726	-0-	3262	2	72	9	Y	65	46	1			21
07	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3615	2	70	9	Y	64	63	1			22
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3396	2	73	9	Y	66	63	1			25
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4218	2	88	9	Y	80	82	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	5904	2	119	9	Y	108	96	1			49
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3
06	7170	X	7135	-0-	-35	-0-	7000	2	135	9	Y	123	86	1			40
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6784	2	117	9	Y	106	110	1			36
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6259	2	119	9	Y	108	103	1			41
*09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8355	2	154	9	Y	140	142	1			39

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

04	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	4623	2	92	9	Y	84	71	1			39
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7808	2	117	9	Y	106	75	1			35
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9225	2	123	9	Y	112	108	1			39
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8540	2	125	9	Y	114	109	1			44
09	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	6997	2	100	9	Y	91	109	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5937	2	86	9	Y	78	67	1			36
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5603	2	121	9	Y	110	79	1			36
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5029	2	97	9	Y	88	94	1			30
08	7130	X	5565	-0-	-1565	-0-	5449	2	116	9	Y	105	95	1			40
09	6900	X	4403	-0-	-2497	-0-	4314	2	89	9	Y	81	98	1			23

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4081	-0-	-1049	-0-	3961	2	120	9	Y	109	108	1			50
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11064	2	238	9	Y	216	149	1			71
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9449	2	180	9	Y	164	179	1			56
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7520	2	158	9	Y	144	145	1			55
*09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6624	2	135	9	Y	123	144	1			34

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7518	2	29	9	Y	26	22	1			12
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	2	69	9	Y	63	44	1			21
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4773	2	69	9	Y	63	63	1			21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4747	2	76	9	Y	69	64	1			26
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3989	2	63	9	Y	57	67	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1049	-0-	-511	-0-	1019	2	30	9	Y	27	53	1			83
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2	31	9	Y	28	50	1			61
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	Y	16	44	1			33
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2	17	9	Y	15	34	1			14
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22	24	1			12
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2365	2	22	9	Y	20					32

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2	21	9	Y	19					19
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3362	2	22	9	Y	20	14	1			25
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3795	2	23	9	Y	21	27	1			19
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4162	2	33	9	Y	30	33	1			16
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	2901	2	23	9	Y	21					37

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER 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
04	46260	X	30792	-0-	-15468	-0-	30307	2	485	9	Y	441	448	1			431
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2	506	9	Y	460	537	1			354
06	43260	X	32609	-0-	-10651	-0-	32272	2	337	9	Y	306	330	1			330
07	44702	X	38359	-0-	-6343	-0-	38000	2	359	9	Y	326	314	1			342
08	38688	X	37470	-0-	-1218	-0-	37109	2	361	9	Y	328	312	1			358
*09	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	34734	2	323	9	Y	294	339	1			313

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
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3829	2	89	9	Y	81	125	1			215
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3123	2	76	9	Y	69	122	1			113
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4176	2	92	9	Y	84	121	1			76
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3566	2	102	9	Y	93	121	1			48
*09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4116	2	119	9	Y	108					156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

04	62374 X	62374	-0-	-0-	-0-	61856	2	518	9	Y	471	414	1			216
05	52204 X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138
06	50520 X	35876	-0-	-14644	-0-	35498	2	378	9	Y	344	369	1			113
07	52204 X	48562	-0-	-3642	-0-	48098	2	464	9	Y	422	390	1			145
08	55459 X	47282	-0-	-8177	-0-	46818	2	464	9	Y	422	405	1			162
09	53670 X	43677	-0-	-9993	-0-	43268	2	409	9	Y	372	430	1			104

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

04	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1500					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2373	2	22	9	Y	20					40
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	Y	23	47	1			37
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	2	24	9	Y	22					59
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2205	2	28	9	Y	25	41	1			43
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	53	1			12

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	76	1	960	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	75	1	1016	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	23	23	1			3
							25	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
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	180	1	2269	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	172	1	2321	2	Y	40	39	1			3
							44	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	177	1	2326	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
09	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	172	1	2236	2	Y	39	39	1			5
							43	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	75	1	2942	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	55	1	2013	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	106	1	4068	2	Y	50	44	1			10
							55	9									
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	142	1	5325	2	Y	65	61	1			14
							72	9									
*09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	142	1	5401	2	Y	76	74	1			16
							84	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2142	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	60	1	2176	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2260	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	56	1	2122	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	61	1	2373	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	67	1	2430	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	3100	N	3178	-0-	78	78	79	1	3048	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	61	1	2308	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
*09	3000	N	3266	-0-	266	266	82	1	3125	2	Y	54	50	1			11
							59	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2762	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	68	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	59	1	2270	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	43	81	1	3055	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	3000	N	2971	-0-	-29	14	76	1	2887	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY		-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

04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	96	1	3752	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	78	1	3073	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	4050	X	3089	-0-	-961	-0-	82	1	2987	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	97	1	3736	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	87	1	3279	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	97	1	3707	2	Y	25	24	1			5
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3546	-0-		-144	-0-	87	1	3401	2	Y	53	55	1			7
								58	9									
05	3441	X	3260	-0-		-181	-0-	80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
								54	9									
06	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	94	1	3420	2	Y	42	40	1			7
								46	9									
07	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	96	1	3677	2	Y	44	42	1			9
								48	9									
08	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	47	46	1			10
								52	9									
*09	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	94	1	3589	2	Y	48	48	1			10
								53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-	74	1	2898	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
05	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-	70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
								24	9									
06	2882	N	2882	-0-		-0-	-0-	77	1	2785	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
07	3025	N	3025	-0-		-0-	-0-	76	1	2929	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
08	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	76	1	2841	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
*09	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	64	1	2424	2	Y	16	17	1			3
								18	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	94	1	3689	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
05	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	66	1	2381	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	73	1	2819	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	86	1	3244	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*09	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	84	1	3189	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3430	-0-		-470	-0-	85	1	3337	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	3751	X	3145	-0-		-606	-0-	78	1	3060	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	3630	X	3228	-0-		-402	-0-	86	1	3136	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	3751	X	3080	-0-		-671	-0-	78	1	2998	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	3534	X	3037	-0-		-497	-0-	79	1	2954	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	3420	X	2295	-0-		-1125	-0-	59	1	2232	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	84	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	66	1	2410	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	83	1	3153	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	66	1	2382	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	59	1	2272	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	68	1	2545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	62	1	2357	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2503	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	50	1	1964	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	69	1	2518	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	67	1	2505	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2854	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	77	1	3031	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	72	1	2771	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	87	1	3270	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	71	1	2702	2	Y	42	42	1			9
							46	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	106	1	4139	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	95	1	3456	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	128	1	4900	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	119	1	4457	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
*09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4314	2	Y	37	36	1			8
							41	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	451	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	418	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	33	1	450	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	407	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	417	2	Y	39	40	1			5
							43	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	132	1	1928	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	163	1	2046	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
07	3100	N	3710	-0-	610	610	253	1	3404	2	Y	48	46	1			4
							53	9									
08	3100	N	4095	-0-	995	1605	286	1	3756	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
*09	3000	N	3427	-0-	427	2032	241	1	3136	2	Y	45	46	1			6
							50	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	176	1	6903	2	Y	104	108	1			14
							114	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									
06	7320	X	5395	-0-	-1925	-0-	143	1	5185	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
07	7564	X	5036	-0-	-2528	-0-	126	1	4849	2	Y	55	54	1			11
							61	9									
08	7564	X	4685	-0-	-2879	-0-	120	1	4509	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	7200	X	4492	-0-	-2708	-0-	113	1	4317	2	Y	56	55	1			12
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	N	2693	-0-		-89	-0-	184	1	2440	2	Y	63	67	1			8
								69	9									
05	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
								62	9									
06	2430	X	2405	-0-		-25	-0-	171	1	2186	2	Y	44	43	1			7
								48	9									
07	2511	X	1834	-0-		-677	-0-	126	1	1672	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
08	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	180	1	2375	2	Y	45	42	1			10
								50	9									
*09	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	56	54	1			12
								62	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
04	2910	X	2856	-0-		-54	-0-	70	1	2735	2	Y	46	49	1			6
								51	9									
05	3007	X	2663	-0-		-344	-0-	65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
								51	9									
06	3030	X	2953	-0-		-77	-0-	78	1	2834	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
07	3131	X	2644	-0-		-487	-0-	66	1	2541	2	Y	34	33	1			7
								37	9									
08	3131	X	2609	-0-		-522	-0-	67	1	2507	2	Y	32	32	1			7
								35	9									
09	2940	X	2811	-0-		-129	-0-	71	1	2697	2	Y	39	38	1			8
								43	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3212	-0-		-358	-0-	79	1	3110	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
05	3689	X	2603	-0-		-1086	-0-	64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
06	3360	X	3101	-0-		-259	-0-	83	1	3000	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
07	3317	X	2861	-0-		-456	-0-	72	1	2774	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
08	3317	X	2975	-0-		-342	-0-	77	1	2883	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	3210	X	2941	-0-		-269	-0-	75	1	2848	2	Y	16	16	1			3
								18	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	226	1	3288	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3441	X	3327	-0-		-114	-0-	220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
								48	9									
06	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	46	45	1			3
								51	9									
07	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	259	1	3489	2	Y	47	46	1			4
								52	9									
08	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	285	1	3743	2	Y	48	45	1			7
								53	9									
*09	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	270	1	3506	2	Y	45	46	1			6
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	88	1	3459	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	107	1	3865	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	97	1	3708	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	110	1	4141	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
*09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	121	1	4596	2	Y	54	52	1			11
							59	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	131	1	5128	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	2	Y	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	Y	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	127	1	4877	2	Y	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	132	1	4971	2	Y	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	127	1	4820	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3549	-0-	-891	-0-	88	1	3454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1	3856	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	104	1	3766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	107	1	4114	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	106	1	3998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	94	1	3573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	308	1	4482	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	2	Y	-0-					-0-
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	393	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	349	1	4694	2	Y	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	386	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	372	1	4838	2	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
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	2	39	9	Y	35	41	1			22
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53
06	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	4482	2	36	9	Y	33	60	1			26
07	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	4550	2	32	9	Y	29	40	1			15
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4706	2	32	9	Y	29	41	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	2	Y	54	49	1			8
							59	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	2	Y	48	54	1			2
							53	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2948	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	207	1	2718	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
*09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2388	2	Y	42	43	1			6
							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
04	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	120	1	4697	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3510	-0-	-2340	-0-	94	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	2964	-0-	-3081	-0-	75	1	2889	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3510	-0-	-2535	-0-	91	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3034	-0-	-1796	-0-	78	1	2956	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	95	1	3723	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	87	1	3429	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	87	1	3171	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3968	X	3398	-0-	-570	-0-	86	1	3302	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	3968	X	2351	-0-	-1617	-0-	61	1	2284	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	75	1	2874	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

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
04	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	78	1	3076	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	72	1	2825	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	89	1	3231	2	Y	43	41	1			7
							47	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	83	1	3179	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	83	1	3137	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	87	1	3309	2	Y	48	46	1			10
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	57	1	2224	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	66	1	2411	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	51	1	1963	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2451	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	90	1	3528	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	96	1	3490	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	88	1	3395	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	70	1	2623	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	99	1	3787	2	Y	20	19	1			4
							22	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
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	2	32	9	Y	29					58
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1009	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	1209	N	913	-0-	-296	-0-	882	2	31	9	Y	28					78
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	923	2	35	9	Y	32	54	1			56
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	934	2	31	9	Y	28	69	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	37	37	1			8
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	72	1	2598	2	Y	47	45	1			8
							52	9									
07	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	71	1	2720	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	66	1	2478	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	69	1	2643	2	Y	52	50	1			11
							57	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	208	1	3022	2	Y	65	60	1			9
							72	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
							68	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	222	1	2793	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	231	1	3108	2	Y	57	55	1			5
							63	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	Y	55	56	1			7
							61	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	65	1	866	2	Y	38	43	1			5
							42	9									
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1068	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	Y	59	56	1			12
							65	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
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	72	1	2836	2	Y	81	85	1			11
							89	9									
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
							89	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	84	1	3039	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	80	1	3087	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	82	1	3093	2	Y	66	65	1			14
							73	9									
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	81	1	3097	2	Y	76	74	1			16
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	200	1	2916	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	219	1	2751	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	215	1	2898	2	Y	46	45	1			4
							51	9									
08	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	191	1	2507	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
09	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	164	1	2135	2	Y	40	42	1			5
							44	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	126	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	104	1	4090	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	120	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5232	-0-	-38	-0-	133	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	134	1	5055	2	Y	-0-					-0-
*09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	134	1	5114	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	247	1	3594	2	Y	59	61	1			8
							65	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	270	1	3635	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	280	1	3682	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	278	1	3614	2	Y	50	49	1			10
							55	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	178	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					-0-
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	214	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	170	1	2207	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

04	4200	X	3078	-0-	-1122	-0-	76	1	2971	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	98	1	3569	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	83	1	3168	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	90	1	3364	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	3690	X	3556	-0-	-134	-0-	90	1	3436	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	126	1	4944	2	Y	112	116	1			15
							123	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
							85	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	93	1	3356	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	116	1	4460	2	Y	76	71	1			15
							84	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	98	1	3667	2	Y	61	63	1			13
							67	9									
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3747	2	Y	72	70	1			15
							79	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2426	-0-	-64	-0-	153	1	2221	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	171	1	2158	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	197	1	2655	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	194	1	2541	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
*09	3000	N	3030	-0-	30	30	213	1	2762	2	Y	50	48	1			10
							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
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	40	1	1586	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1539	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	36	1	1396	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1510	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	37	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	81	1	3172	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80	1	2901	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	90	1	3446	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
08	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	70	1	2642	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3372	2	Y	39	36	1			8
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	113	1	4447	2	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	113	1	4086	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	104	1	3982	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
09	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	116	1	4429	2	Y	48	47	1			10
							53	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	47	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2344	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2646	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	62	1	2260	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	68	1	2605	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3752	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3423	2	4	9	Y	4	5	1			6
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3396	2	4	9	Y	4	6	1			4
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3282	2	6	9	Y	5	5	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	70	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	72	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	68	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	76	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	68	1	2655	2	Y	35	36	1			5
								39	9									
05	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
								34	9									
06	2730	N	1850	-0-		-880	-0-	49	1	1781	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
07	2821	N	2721	-0-		-100	-0-	68	1	2624	2	Y	26	24	1			5
								29	9									
08	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
*09	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	66	1	2516	2	Y	28	27	1			6
								31	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3622	-0-		-368	-0-	90	1	3523	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	4123	X	3354	-0-		-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	3600	X	3536	-0-		-64	-0-	95	1	3434	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3751	X	3693	-0-		-58	-0-	94	1	3592	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	3751	X	3685	-0-		-66	-0-	95	1	3583	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	3630	X	3489	-0-		-141	-0-	89	1	3393	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	66	69	1			9
								73	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
								70	9									
06	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	84	1	3059	2	Y	60	57	1			10
								66	9									
07	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	78	1	2976	2	Y	56	55	1			11
								62	9									
08	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	54	1	2019	2	Y	38	41	1			8
								42	9									
*09	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	65	1	2465	2	Y	53	50	1			11
								58	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2401	-0-		-89	-0-	151	1	2197	2	Y	48	44	1			7
								53	9									
05	2962	N	2962	-0-		-0-	-0-	196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
								47	9									
06	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	186	1	2343	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
07	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	185	1	2486	2	Y	42	40	1			4
								46	9									
08	2883	N	2365	-0-		-518	-0-	164	1	2156	2	Y	41	39	1			6
								45	9									
*09	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	187	1	2436	2	Y	39	40	1			5
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	181	1	2632	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
							45	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	243	1	3064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	226	1	3039	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
09	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	230	1	2990	2	Y	39	40	1			5
							43	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	89	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	94	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	91	1	3508	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	92	1	3469	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	88	1	3366	2	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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	218	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	218	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	240	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	217	1	2817	2	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
04	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	104	1	1379	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1013	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
07	1581	N	867	-0-	-714	-0-	59	1	790	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	57	1	755	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1110	N	524	-0-	-586	-0-	36	1	476	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	63	1	2460	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	66	1	2394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	64	1	2444	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	64	1	2419	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	77	1	3009	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	80	1	2918	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	80	1	3051	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	81	1	3056	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	68	1	2576	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	122	1	4778	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
05	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	4590	X	2959	-0-	-1631	-0-	79	1	2854	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	5115	X	2771	-0-	-2344	-0-	70	1	2677	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	106	1	3980	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
09	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	103	1	3914	2	Y	37	35	1			8
							41	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	86	1	3386	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	98	1	3549	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	93	1	3562	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
08	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	95	1	3584	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	86	1	3266	2	Y	50	50	1			10
							55	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1705	-0-		-725	-0-	41	1	1620	2	Y	40	43	1			5
								44	9									
05	2263	X	1699	-0-		-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
								45	9									
06	2190	X	1384	-0-		-806	-0-	36	1	1319	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
07	2232	X	2167	-0-		-65	-0-	54	1	2069	2	Y	40	36	1			8
								44	9									
08	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	70	1	2618	2	Y	48	46	1			10
								53	9									
*09	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	68	1	2584	2	Y	56	54	1			12
								62	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3081	-0-		81	81	198	1	2875	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2880	N	2799	-0-		-81	-0-	187	1	2605	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
06	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	211	1	2650	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	206	1	2770	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
08	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	219	1	2876	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	2880	X	2630	-0-		-250	-0-	187	1	2436	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	228	1	3322	2	Y	90	82	1			13
								99	9									
05	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	222	1	3087	2	Y	79	88	1			4
								87	9									
06	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	262	1	3303	2	Y	74	74	1			4
								81	9									
07	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	237	1	3189	2	Y	77	74	1			7
								85	9									
08	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	254	1	3328	2	Y	77	73	1			11
								85	9									
*09	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	243	1	3159	2	Y	73	74	1			10
								80	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2154	-0-		-156	-0-	53	1	2094	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	76	1	2744	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	73	1	2816	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2387	X	1878	-0-		-509	-0-	49	1	1825	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*09	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	87	1	3319	2	Y	7	6	1			2
								8	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	193	1	2809	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	225	1	2831	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2974	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	190	1	2492	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	221	1	2874	2	Y	39	40	1			5
							43	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	75	78	1			10
							83	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	40	1	1529	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	50	1	1916	2	Y	59	57	1			12
							65	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	49	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	55	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	56	1	2131	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	23	1	844	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	23	1	893	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	19	1	717	2	Y	40	40	1			8
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	52	1	2030	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	55	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	53	1	2040	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	54	1	2016	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	42	40	1			9
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	2	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2737	2	Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	93	1	3558	2	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

04	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	162	1	2351	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	8100	X	2793	-0-	-5307	-0-	197	1	2478	2	Y	107	106	1			6
							118	9									
07	8370	X	3633	-0-	-4737	-0-	242	1	3261	2	Y	118	114	1			10
							130	9									
08	8029	X	3828	-0-	-4201	-0-	262	1	3435	2	Y	119	112	1			17
							131	9									
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	262	1	3401	2	Y	112	114	1			15
							123	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

04	2820	N	2346	-0-	-474	-0-	58	1	2271	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-	50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	47	1	1711	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	43	1	1638	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	44	1	1656	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	43	1	1618	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	37	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	36	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	39	1	1491	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	158	1	2293	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	147	1	1931	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	112	1	1456	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
06	2490	X	2358	-0-	-132	-0-	171	1	2156	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	152	1	2042	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1927	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	151	1	1963	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	40	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	74	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	59	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	76	1	2840	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3020	-0-	20	20	77	1	2943	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	151	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2295	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	2134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	112	1	1414	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	108	1	1458	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	106	1	1389	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	101	1	1311	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

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
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3155	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
							73	9									
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	82	1	2960	2	Y	52	50	1			9
							57	9									
07	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	75	1	2876	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
08	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	74	1	2794	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	82	1	3121	2	Y	58	56	1			12
							64	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	762	-0-	-438	-0-	18	1	719	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	1178	N	659	-0-	-519	-0-	16	1	622	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	840	N	635	-0-	-205	-0-	17	1	603	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	63	1	2379	2	Y	55	48	1			12
							61	9									
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1885	2	Y	51	52	1			11
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3022	-0-		-788	-0-	74	1	2896	2	Y	47	49	1			6
								52	9									
05	3255	X	2910	-0-		-345	-0-	71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
								52	9									
06	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	80	1	2889	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
07	3131	X	3120	-0-		-11	-0-	78	1	3001	2	Y	37	36	1			7
								41	9									
08	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	83	1	3111	2	Y	39	38	1			8
								43	9									
*09	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-	78	1	2954	2	Y	42	41	1			9
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3642	-0-		-498	-0-	90	1	3538	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4154	X	2570	-0-		-1584	-0-	64	1	2496	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
06	3960	X	3258	-0-		-702	-0-	87	1	3160	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
07	3937	X	3624	-0-		-313	-0-	92	1	3522	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
08	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	99	1	3712	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*09	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	96	1	3649	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2914	-0-		-146	-0-	71	1	2788	2	Y	50	52	1			7
								55	9									
05	3131	X	2892	-0-		-239	-0-	70	1	2768	2	Y	49	51	1			5
								54	9									
06	3030	X	2928	-0-		-102	-0-	77	1	2807	2	Y	40	38	1			7
								44	9									
07	3131	X	2842	-0-		-289	-0-	71	1	2731	2	Y	36	36	1			7
								40	9									
08	3131	X	2987	-0-		-144	-0-	76	1	2868	2	Y	39	38	1			8
								43	9									
09	2940	X	2863	-0-		-77	-0-	72	1	2745	2	Y	42	41	1			9
								46	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	268	1	3900	2	Y	58	53	1			8
								64	9									
05	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
								59	9									
06	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	311	1	3918	2	Y	48	48	1			3
								53	9									
07	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	291	1	3921	2	Y	53	51	1			5
								58	9									
08	4092	X	3753	-0-		-339	-0-	262	1	3437	2	Y	49	47	1			7
								54	9									
09	3960	X	3802	-0-		-158	-0-	268	1	3478	2	Y	51	51	1			7
								56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	79	1	3089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	82	1	2983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	81	1	3097	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	75	1	2824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	75	1	2838	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1633	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2387	N	1345	-0-	-1042	-0-	34	1	1304	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	36	1	1363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	35	1	1320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	133	1	1938	2	Y	62	56	1			9
							68	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1	2275	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	164	1	2202	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	171	1	2244	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	164	1	2131	2	Y	50	51	1			7
							55	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23	9	Y	21	24	1			13
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	37	1			16
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	26	1			9
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2023	2	20	9	Y	18	12	1			15
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1934	2	19	9	Y	17	25	1			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	73	1	2639	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2945	N	2934	-0-	-11	-0-	74	1	2853	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	73	1	2780	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1741	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1621	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	39	1	1481	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1760	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1862	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	Y	45	43	1			9
							50	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1899	2	Y	46	45	1			10
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	106	1	4165	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	106	1	3845	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4464	X	3155	-0-	-1309	-0-	79	1	3042	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	126	1	4744	2	Y	48	44	1			10
							53	9									
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	112	1	4266	2	Y	50	50	1			10
							55	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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	181	1	2632	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	196	1	2643	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	196	1	2570	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	204	1	2650	2	Y	20	20	1			4
							22	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
04	4230	X	3700	-0-	-530	-0-	91	1	3557	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	82	1	2965	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	120	1	4585	2	Y	46	42	1			9
							51	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4479	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
*09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	110	1	4188	2	Y	48	47	1			10
							53	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	77	1	3003	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	81	1	2924	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	80	1	3059	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
08	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	69	1	2579	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
09	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	59	1	2258	2	Y	33	33	1			7
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52	1	2029	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	53	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	65	1	2507	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49	1	1875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	43	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2414	2	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	157	1	2288	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152	1	2107	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	3240	X	2305	-0-	-935	-0-	167	1	2107	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	158	1	2123	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
08	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	175	1	2303	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	169	1	2193	2	Y	29	29	1			4
							32	9									

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
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	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 #: 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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	Y	33	19	1			26
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			28
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	25	1			19
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	24	1			19

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
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	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
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2682	2	21	9	Y	19	11	1			15
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	13	1			17
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	Y	12	13	1			16
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9	14	1			11
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	14	1			11

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2243	2			Y	-0-	10	1			8
05	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2102	2			Y	-0-	5	1			3
06	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			1
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	129	1	1878	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	145	1	1820	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	123	1	1659	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	131	1	1716	2	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	117	1	1518	2	Y	57	57	1			8
							63	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	47	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	75	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	68	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	67	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	62	1	2352	2	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
04	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	10	1	384	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	24	1	928	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
05	1333	X	899	-0-	-434	-0-	22	1	849	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	1170	X	920	-0-	-250	-0-	24	1	875	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-	23	1	889	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	22	1	811	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	22	1	833	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	5	1	175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	7	1	276	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	10	1	377	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
04	540	N	351	-0-	-189	-0-	9	1	334	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	10	1	378	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	9	1	346	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	8	1	301	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	8	1	314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	304	1	4047	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	332	1	4252	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	233	1	3094	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	321	1	4262	2	Y	35	34	1			7
							39	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	236	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	226	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	225	1	2994	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	272	1	3622	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	370	1	4916	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	415	1	5465	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
09	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	266	1	3535	2	Y	28	30	1			6
							31	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	48	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	514	2	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	2	26	9	Y	24	21	1			13
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3135	2	25	9	Y	23	31	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3439	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3220	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3370	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3180	2	30	9	Y	27	35	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3041	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2748	2	24	9	Y	22	20	1			9
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25	21	1			13
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	2	25	9	Y	23	31	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

04	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2839	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2933	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3111	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	2	26	9	Y	24	21	1			13
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3065	2	25	9	Y	23	31	1			5

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3210	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3100	2	34	9	Y	31	37	1			7
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3291	2	29	9	Y	26	24	1			9
08	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1461	2	22	9	Y	20	18	1			11
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3585	2	33	9	Y	30	35	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5920	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6330	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6622	2	36	9	Y	33	28	1			14
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6858	2	37	9	Y	34	30	1			18
*09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	44	1			7

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
04	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	69	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	68	1	2452	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	64	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	70	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	66	1	2522	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3427	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1			6
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3423	2	17	9	Y	15	17	1			4
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3490	2	14	9	Y	13	11	1			6
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3620	2	14	9	Y	13	12	1			7
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14	18	1			3

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3368	-0-	368	1558	90	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	1587	79	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	4255	X	2668	-0-	-1587	-0-	69	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	106	1	4156	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3839	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	101	1	3865	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	4609	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	114	1	4328	2	Y	25	25	1			5
							28	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
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	114	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	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
04	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4926	2	26	9	Y	24	52	1			5
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4527	2	25	9	Y	23	24	1			32
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17	25	1			24
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6233	2	18	9	Y	16	26	1			14
*09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5758	2	23	9	Y	21					35

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
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3850	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268	1	3718	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	301	1	3783	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	294	1	3959	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	299	1	3929	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	276	1	3586	2	Y	39	40	1			5
							43	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3035	-0-	-1225	-0-	3012	2	23	9	Y	21	44	1			11
05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3154	2	21	9	Y	19					48
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2704	2	14	9	Y	13					61
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3449	2	4	9	Y	4					65
*09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4067	2	13	9	Y	12	44	1			33

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2652	2	19	9	Y	17	39	1			10
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2666	2	18	9	Y	16					41
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	Y	11					52
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	2	4	9	Y	4					56
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	Y	11	38	1			29

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4057	2	32	9	Y	29					58
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3992	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28					78
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4258	2	33	9	Y	30	54	1			54
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	2	32	9	Y	29	68	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	79	1	3118	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	80	1	2898	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	81	1	3116	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	93	1	3491	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	Y	35	34	1			7
							39	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	314	-0-	-2296	-0-	268	2	46	9	Y	42	46	1			6
05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16
06	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	543	2	35	9	Y	32	38	1			10
07	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1234	2	39	9	Y	35	30	1			15
08	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	1541	2	42	9	Y	38	33	1			20
*09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1660	2	40	9	Y	36	48	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	1891	2	33	9	Y	30	35	1			4
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	1767	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1757	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	1690	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	1607	2	30	9	Y	27	35	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2949	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3303	2	25	9	Y	23	20	1			13
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	2	25	9	Y	23	31	1			5

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	67	1	2620	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	73	1	2651	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2709	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2854	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	72	1	2737	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2544	-0-		-276	-0-	63	1 6 9	2475	2	Y	5	5	1			1
05	2914	X	2377	-0-		-537	-0-	59	1 6 9	2312	2	Y	5	5	1			1
06	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	76	1 4 9	2753	2	Y	4	4	1			1
07	2790	X	2537	-0-		-253	-0-	64	1 4 9	2469	2	Y	4	4	1			1
08	2728	X	2380	-0-		-348	-0-	62	1 4 9	2314	2	Y	4	4	1			1
09	2820	X	2548	-0-		-272	-0-	65	1 4 9	2479	2	Y	4	4	1			1

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

04	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3754	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3420	X	3126	-0-		-294	-0-	3103	2	23	9	Y	21	25	1			6
07	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	3681	2	26	9	Y	24	20	1			10
08	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	3529	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3420	X	3085	-0-		-335	-0-	3060	2	25	9	Y	23	31	1			5

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

04	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	63	1 8 9	2456	2	Y	7	7	1			1
05	2480	N	2443	-0-		-37	-0-	60	1 8 9	2375	2	Y	7	7	1			1
06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	66	1 6 9	2387	2	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2530	-0-		-74	-0-	64	1 6 9	2460	2	Y	5	5	1			1
08	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	68	1 6 9	2547	2	Y	5	5	1			1
*09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	66	1 7 9	2510	2	Y	6	6	1			1

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

04	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	96	1 10 9	3758	2	Y	9	10	1			1
05	3968	X	2836	-0-		-1132	-0-	70	1 8 9	2758	2	Y	7	7	1			1
06	3840	X	3074	-0-		-766	-0-	82	1 6 9	2986	2	Y	5	5	1			1
07	3968	X	2980	-0-		-988	-0-	76	1 6 9	2898	2	Y	5	5	1			1
08	3968	X	3217	-0-		-751	-0-	83	1 6 9	3128	2	Y	5	5	1			1
09	3840	X	3117	-0-		-723	-0-	80	1 7 9	3030	2	Y	6	6	1			1

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

04	3870	X	3337	-0-		-533	-0-	3298	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3999	X	3377	-0-		-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3281	-0-		-319	-0-	3244	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3596	X	3314	-0-		-282	-0-	3282	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3503	X	3269	-0-		-234	-0-	3236	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3330	X	3199	-0-		-131	-0-	3167	2	32	9	Y	29	39	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	150	1	2188	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	175	1	2208	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	284	1	3828	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	287	1	3761	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	2	Y	45	46	1			6
							50	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4892	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4652	2	31	9	Y	28	28	1			36
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4711	2	19	9	Y	17	28	1			25
08	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4307	2	15	9	Y	14	25	1			14
09	4440	X	3063	-0-	-1377	-0-	3042	2	21	9	Y	19					33

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4314	2	39	9	Y	35	31	1			29
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	2	43	9	Y	39	33	1			10
07	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2430	2	34	9	Y	31	31	1			10
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3379	2	40	9	Y	36	33	1			13
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3199	2	34	9	Y	31	33	1			11

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	9	Y	40	33	1			32
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5
06	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3450	2	42	9	Y	38	33	1			10
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3796	2	39	9	Y	35	35	1			10
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4120	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	3888	2	34	9	Y	31	33	1			11

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1306	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	125	1	4922	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	111	1	4361	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4980	X	4484	-0-	-496	-0-	120	1	4358	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	132	1	5072	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	126	1	4738	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	126	1	4785	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2161	-0-	-329	-0-	53	1	2093	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	37	1	1438	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2276	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2195	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	49	1	1860	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4726	2	25	9	Y	23	49	1			5
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32
06	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	4413	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4602	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	3590	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	3758	2	21	9	Y	19					31

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	174	1	2531	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	210	1	2642	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3329	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	205	1	2696	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	205	1	2667	2	Y	38	39	1			5
							42	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2916	2	33	9	Y	30	70	1			17
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2702	2	29	9	Y	26					75
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2828	2	23	9	Y	21					96
08	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	1679	2	8	9	Y	7					103
09	2940	X	288	-0-	-2652	-0-	268	2	20	9	Y	18	69	1			52

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
04	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3259	2	25	9	Y	23	48	1			5
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3043	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2954	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4839	2	17	9	Y	15	24	1			13
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4318	2	21	9	Y	19					32

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
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6211	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5844	2	17	9	Y	15	19	1			14
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6773	2	19	9	Y	17	15	1			16
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5998	2	18	9	Y	16	18	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	3714	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			18
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4070	2	19	9	Y	17	18	1			17
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	2	18	9	Y	16	17	1			16
*09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3779	2	15	9	Y	14	18	1			12

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	2257	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	139	1	1751	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	176	1	2364	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	180	1	2361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	2256	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5946	2	23	9	Y	21	46	1			5
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	Y	22					27
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6985	2	26	9	Y	24	22	1			29
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5044	2	14	9	Y	13	23	1			19
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6526	2	15	9	Y	14	21	1			12
*09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5526	2	21	9	Y	19					31

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5584	2	19	9	Y	17	15	1			14
05	5363	X	3627	-0-	-1736	-0-	3612	2	15	9	Y	14	17	1			11
06	5190	X	3504	-0-	-1686	-0-	3490	2	14	9	Y	13	12	1			12
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5869	2	18	9	Y	16	12	1			16
08	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4422	2	15	9	Y	14	16	1			14
09	5190	X	5118	-0-	-72	-0-	5101	2	17	9	Y	15	16	1			13

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
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	5618	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	5222	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5676	2	20	9	Y	18	15	1			18
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6852	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5846	2	18	9	Y	16	17	1			16
*09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5884	2	18	9	Y	16	18	1			14

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1708	2	Y	12	12	1			2
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	2054	2	Y	13	14	1			1
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	1839	2	Y	11	10	1			2
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	1893	2	Y	10	10	1			2
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	52 11	1 9	1956	2	Y	10	10	1			2
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	2447	2	Y	15	14	1			3

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	42	1	1616	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5473	-0-	-737	-0-	5430	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	5351	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5383	2	36	9	Y	33	28	1			14
08	6510	X	4373	-0-	-2137	-0-	4343	2	30	9	Y	27	25	1			16
09	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	5093	2	30	9	Y	27	36	1			7

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2264	2	18	9	Y	16	37	1			9
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2365	2	17	9	Y	15					41
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12					53
08	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					56
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2652	2	12	9	Y	11	38	1			29

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
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4200	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

04	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	114	1	4484	2	Y	72	75	1			10
							79	9									
05	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
							75	9									
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	121	1	4381	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	123	1	4717	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	126	1	4729	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	121	1	4608	2	Y	63	62	1			13
							69	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

04	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	74	1	2915	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4247	X	2722	-0-	-1525	-0-	67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	4110	X	914	-0-	-3196	-0-	24	1	887	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3689	X	464	-0-	-3225	-0-	12	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	X	499	-0-	-2601	-0-	13	1	484	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	X	429	-0-	-2571	-0-	11	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	2	Y	62	65	1			8
							68	9									
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	57	1	2053	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	55	1	2105	2	Y	46	45	1			9
							51	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2206	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	54	53	1			11
							59	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
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	99	1	3883	2	Y	72	74	1			10
							79	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	98	1	3834	2	Y	69	72	1			7
							76	9									
06	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	106	1	3845	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	103	1	3946	2	Y	55	53	1			11
							61	9									
08	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	103	1	3861	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	98	1	3720	2	Y	58	57	1			12
							64	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
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4206	2	Y	76	79	1			10
							84	9									
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	104	1	4103	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
06	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	114	1	4146	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
07	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	112	1	4287	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
08	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	111	1	4167	2	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	106	1	4034	2	Y	62	61	1			13
							68	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
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
*09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	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
04	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	248	1	3613	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	290	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	282	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	282	1	3700	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	279	1	3621	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	182	1	6612	2	Y	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	152	1	5847	2	Y	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	145	1	5443	2	Y	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	129	1	4906	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4597	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4700	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4818	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4644	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4504	2	25	9	Y	23	31	1			5

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

04	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	207	1	3007	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	123	1	1711	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
06	3120	X	1545	-0-	-1575	-0-	111	1	1392	2	Y	38	38	1			2
							42	9									
07	3379	X	1359	-0-	-2020	-0-	91	1	1231	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
08	3379	X	393	-0-	-2986	-0-	25	1	328	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	3270	X	231	-0-	-3039	-0-	13	1	174	2	Y	40	40	1			5
							44	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

04	2190	X	378	-0-	-1812	-0-	9	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2077	X	221	-0-	-1856	-0-	5	1	214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	X	301	-0-	-149	-0-	8	1	291	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	X	374	-0-	-91	-0-	9	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	X	409	-0-	-56	-0-	11	1	395	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	10	1	364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5586	-0-	-204	-0-	135 149	1 9	5302	2	Y	135	140	1			18
05	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	127 139	1 9	5000	2	Y	126	131	1			13
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	145 114	1 9	5243	2	Y	104	100	1			17
07	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	141 114	1 9	5422	2	Y	104	100	1			21
08	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	134 103	1 9	5018	2	Y	94	95	1			20
09	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	129 117	1 9	4896	2	Y	106	104	1			22

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	95 72	1 9	3732	2	Y	65	67	1			9
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94 69	1 9	3676	2	Y	63	65	1			7
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	105 57	1 9	3798	2	Y	52	50	1			9
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	102 55	1 9	3904	2	Y	50	49	1			10
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	107 57	1 9	4026	2	Y	52	51	1			11
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	100 63	1 9	3823	2	Y	57	56	1			12

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	183 39	1 9	2659	2	Y	35	32	1			5
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171 34	1 9	2381	2	Y	31	34	1			2
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	209 31	1 9	2637	2	Y	28	28	1			2
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	202 32	1 9	2721	2	Y	29	28	1			3
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	206 32	1 9	2709	2	Y	29	28	1			4
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	199 32	1 9	2582	2	Y	29	29	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	51	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	212	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	196	1	2545	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	90	1	3529	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	92	1	3328	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	104	1	4003	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	95	1	3557	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	90	1	3428	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2921	2	57	9	Y	52	43	1			41
05	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2829	2	51	9	Y	46	81	1			6
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	2973	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3257	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	43	1			16
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3122	2	44	9	Y	40	42	1			14

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	139	1	5462	2	Y	71	75	1			9
							78	9									
05	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
06	6360	X	6307	-0-	-53	-0-	167	1	6073	2	Y	61	59	1			10
							67	9									
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	163	1	6241	2	Y	61	59	1			12
							67	9									
08	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	147	1	5529	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	155	1	5910	2	Y	66	63	1			14
							73	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3801	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3401	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3210	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3144	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3696	2	33	9	Y	30	27	1			16
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3587	2	32	9	Y	29	39	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1549	2	48	9	Y	44	34	1			33
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	77	1			6
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1891	2	48	9	Y	44	38	1			12
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1519	2	34	9	Y	31	34	1			9
08	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1672	2	40	9	Y	36	33	1			12
09	1950	N	1418	-0-	-532	-0-	1387	2	31	9	Y	28	31	1			9

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3657	-0-	-931	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2590	2	44	9	Y	40	23	1			31
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28
06	2940	X	1870	-0-	-1070	-0-	1833	2	37	9	Y	34	27	1			35
07	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1817	2	29	9	Y	26	28	1			33
08	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2019	2	18	9	Y	16	29	1			20
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1900	2	33	9	Y	30	28	1			22

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53	1	2093	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	57	1	2083	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	62	1	2317	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2343	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	7039	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	6325	2	20	9	Y	18	18	1			18
07	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6939	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7081	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	6411	2	18	9	Y	16	18	1			14

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3003	2	70	9	Y	64	37	1			50
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3412	2	56	9	Y	51	44	1			52
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3895	2	45	9	Y	41	41	1			52
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3960	2	32	9	Y	29	46	1			35
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	Y	47	46	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1415	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1846	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	98	1	3079	2	N	112					144
							123	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	168	1	4556	2	N	110					144
							121	9									
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	194	1	5053	2	N	109	188	1			65
							120	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	17					82
							19	9									
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2563	2	N	20					102
							22	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4648	2	44	9	Y	40	80	1			9
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4631	2	46	9	Y	42	42	1			54
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4605	2	28	9	Y	25	42	1			37
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4412	2	26	9	Y	24	40	1			21
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34					55

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5625	-0-	-465	-0-	5589	2	36	9	Y	33	36	1			5
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	37	1			9
07	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5411	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	5828	X	5145	-0-	-683	-0-	5113	2	32	9	Y	29	26	1			16
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5450	2	35	9	Y	32	41	1			7

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	72	1	2822	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	81	1	2929	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	81	1	3105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	80	1	3018	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	77	1	2922	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	109	1	4264	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	114	1	4127	2	Y	44	42	1			7
							48	9									
07	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	110	1	4239	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
08	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	113	1	4250	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
09	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	108	1	4100	2	Y	48	47	1			10
							53	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

04	3945	X	3282	-0-	-663	-0-	81	1	3181	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69	1	2694	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2949	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	77	1	2949	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	77	1	2912	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	76	1	2890	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	171	1	2306	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	181	1	2371	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	201	1	2613	2	Y	50	51	1			7
							55	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	5988	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36
06	7770	X	1098	-0-	-6672	-0-	1078	2	20	9	Y	18	28	1			26
07	8029	X	156	-0-	-7873	-0-	144	2	12	9	Y	11	20	1			17
08	6386	X	370	-0-	-6016	-0-	355	2	15	9	Y	14	19	1			12
09	6180	X	1586	-0-	-4594	-0-	1565	2	21	9	Y	19					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	116	1	4213	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	119	1	4565	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	127	1	4766	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	107	1	4057	2	Y	39	39	1			8
							43	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
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3301	2	35	9	Y	32	19	1			25
05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3610	2	31	9	Y	28	22	1			28
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3563	2	22	9	Y	20	22	1			26
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3490	2	17	9	Y	15	23	1			18
09	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			18

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
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7016	2	67	9	Y	61	55	1			64
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6868	2	58	9	Y	53	46	1			57
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6961	2	44	9	Y	40	45	1			52
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	46	1			35
*09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6744	2	48	9	Y	44	44	1			35

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	108	1	4250	2	Y	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	160	1	5802	2	Y	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5962	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	113	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4127	-0-	-733	-0-	106	1	4021	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4692	-0-	-318	-0-	4650	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38
06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			39
07	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5297	2	41	9	Y	37	40	1			36
08	5177	X	3805	-0-	-1372	-0-	3780	2	25	9	Y	23	35	1			24
*09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5022	2	37	9	Y	34	30	1			28

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5806	2	34	9	Y	31	30	1			25
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	2	34	9	Y	31	30	1			31
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7479	2	32	9	Y	29	32	1			28
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7172	2	32	9	Y	29	29	1			28
*09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	2	30	9	Y	27	32	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	95	1	3732	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89	1	3492	2	Y	53	55	1			6
							58	9									
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103	1	3739	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
07	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	103	1	3953	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	104	1	3923	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	97	1	3708	2	Y	49	48	1			10
							54	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

04	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2896	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36
06	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3034	2	37	9	Y	34	37	1			33
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4670	2	41	9	Y	37	35	1			35
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4497	2	40	9	Y	36	36	1			35
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	Y	27	37	1			25

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

04	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	4511	2	56	9	Y	51	42	1			40
05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6
06	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4600	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5032	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	2	51	9	Y	46	43	1			16
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	2	44	9	Y	40	42	1			14

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

04	16440	X	16019	-0-	-421	-0-	15876	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199
06	17400	X	15792	-0-	-1608	-0-	15656	2	136	9	Y	124	226	1			97
07	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16338	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	17298	X	16116	-0-	-1182	-0-	15996	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	16020	X	15313	-0-	-707	-0-	15194	2	119	9	Y	108	153	1			45

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7201	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189
06	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	6836	2	136	9	Y	124	216	1			97
07	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	6869	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6747	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	6298	2	119	9	Y	108	153	1			45

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

04	14910	X	12471	-0-	-2439	-0-	12222	2	249	9	N	226	189	1			230
05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104
06	15210	X	10902	-0-	-4308	-0-	10555	2	347	9	N	315	184	1			235
07	15717	X	10025	-0-	-5692	-0-	9763	2	262	9	N	238	360	1			113
08	13454	X	10876	-0-	-2578	-0-	10603	2	273	9	N	248	187	1			174
09	12480	X	10156	-0-	-2324	-0-	9899	2	257	9	N	234	182	1			226

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	3	Y	-0-					-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	169	1	2541	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	169	1	2417	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	72	1	1212	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	82	1	1235	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	418	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8352 - 9499

*01	T. A.		318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*01	930	N	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	714	-0-	-154	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	859	-0-	-41	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	56	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1502	51	1	653	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	595	-0-	-65	-0-	12	1	583	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	540	-0-	-111	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		503	-0-	503	1015	12	1	491	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 #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE 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
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	206	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2051	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	229	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4105	201	1	1770	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2548	X	2520	-0-	-28	-0-	50	1	2464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	55	1	2684	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	64	1	2660	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	66	1	2639	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	50	1	2534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	63	1	2629	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	DLQ	G-10	2583	-0-	2583	2583	58	1	2522	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	5149	61	1	2502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

*01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	2282	-0-	-2430	-0-	46	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	2299	-0-	-1511	-0-	54	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	1283	-0-	-2313	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*06	2220	X	1527	-0-	-693	-0-	31	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425	32	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	2610	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

04	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					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

04	90	X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					177
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					177
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					177
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					177
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	649	-0-	-1301	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 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
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	300	1	481	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
05	961	X	787	-0-	-174	-0-	300	1	442	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
06	930	X	785	-0-	-145	-0-	300	1	440	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
07	930	X	736	-0-	-194	-0-	300	1	391	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	478	2	N	47	47	0			-0-
							2	4	52	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	110	1	93	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	279	X	212	-0-	-67	-0-	110	1	92	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	240	X	206	-0-	-34	-0-	110	1	87	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	248	X	180	-0-	-68	-0-	110	1	63	2	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	1	75	2	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2674	-0-	-984	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					85
05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					85
06	1260	X	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					85
07	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					85
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					85
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					85

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40 7	1 9	743	2	Y	6	5	1			1
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44 6	1 9	763	2	Y	5	5	1			1
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	41 6	1 9	750	2	Y	5	5	1			1
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	39 4	1 9	685	2	Y	4	4	1			1
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	38 6	1 9	718	2	Y	5	5	1			1
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	35 6	1 9	666	2	Y	5	5	1			1

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

04	DLQ G-10		27	-0-	27	215	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
06	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

04	DLQ G-10		275	-0-	275	866	275	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	1140	274	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	243	-0-	-1140	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
06	414	N	55	-0-	-359	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		770	-0-	770	2267	770	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		771	-0-	771	3038	771	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	689	-0-	-1311	1727	689	2			Y	-0-					-0-
07	2456	N	729	-0-	-1727	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

04	960	N	855	-0-	-105	-0-	810	3	45	9	N	41					145
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	760	3	28	9	N	25					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	912	3	28	9	N	25					70
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	868	3	56	9	N	51					121
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	730	3	29	9	N	26					147

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	X	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	8580	X	7334	-0-	-1246	-0-	33	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	5138	-0-	-3622	-0-	33	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	4572	-0-	-4480	-0-	34	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	4662	-0-	-4390	-0-	34	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	3741	-0-	-3579	-0-	33	1	3708	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	49	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3323	-0-	-847	-0-	49	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	51	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	51	1	3353	2	N	-0-					-0-
*09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	49	1	4074	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	49	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3876	-0-	-984	-0-	49	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	51	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	51	1	4386	2	N	-0-					-0-
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

04	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	20	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3899	-0-	-481	-0-	20	1	3879	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	21	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3671	-0-	-855	-0-	21	1	3650	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	20	1	3315	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3819	-0-	-1641	-0-	41	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3331	-0-	-1109	-0-	41	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	42	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	42	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	41	1	3283	2	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	61	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	61	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	63	1	6808	2	N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	2	N	-0-					-0-
*09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	61	1	6555	2	N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	3846	-0-	-2424	-0-	61	1	3785	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5640	-0-	-630	-0-	61	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	63	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	63	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4370	-0-	-1270	-0-	61	1	4309	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	16	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	16	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	16	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	16	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2039	-0-	-901	-0-	16	1	2023	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	16	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5669	-0-	-451	-0-	16	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	16	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	16	1	6137	2	N	-0-					-0-
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5063	-0-	-1327	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4572	-0-	-1818	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4679	-0-	-1211	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4384	-0-	-686	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5010	-0-	-1710	-0-	41	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4803	-0-	-1077	-0-	41	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	42	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	42	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	41	1	4070	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	106	1	4118	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	103	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	281	1	3746	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	293	1	4729	2	N	-0-					-0-
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	107	1	4587	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
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	61	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5387	-0-	-793	-0-	61	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	63	1	8606	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5798	-0-	-92	-0-	63	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	61	1	5236	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
04	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5908	-0-	-1172	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6525	-0-	-326	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	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
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	529	1	15117	2	N	-0-					-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	2	N	-0-					-0-
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	372	1	10015	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	9798	-0-	-6384	-0-	375	1	9423	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	8661	-0-	-7521	-0-	356	1	8305	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	8515	-0-	-7145	-0-	374	1	8141	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
04	8400	X	7716	-0-	-684	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7164	-0-	-1206	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7527	-0-	-183	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	9397	-0-	-3233	-0-	317	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10092	-0-	-2538	-0-	362	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	9911	-0-	-2024	-0-	379	1	9532	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	401	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	7744	-0-	-2336	-0-	340	1	7404	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
04	14190	X	9810	-0-	-4380	-0-	331	1	9479	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	11726	-0-	-2824	-0-	420	1	11306	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	10704	-0-	-4331	-0-	410	1	10294	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	9917	-0-	-3785	-0-	408	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	8805	-0-	-2925	-0-	386	1	8419	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6413	-0-	-1327	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6552	-0-	-1446	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6965	-0-	-115	-0-	6965	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
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	159	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	171	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	171	1	3730	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
04	12660	X	6664	-0-	-5996	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6942	-0-	-2148	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7332	-0-	-2061	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	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
04	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8633	-0-	-1411	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
*09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	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
04	9360	X	7885	-0-	-1475	-0-	266	1	7619	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7671	-0-	-1689	-0-	275	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7751	-0-	-1208	-0-	297	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7730	-0-	-1229	-0-	318	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6961	-0-	-929	-0-	306	1	6655	2	N	-0-					-0-

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
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8182	-0-	-1448	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8229	-0-	-1164	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	8565	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
04	13920	X	10981	-0-	-2939	-0-	371	1	10610	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11223	-0-	-2697	-0-	402	1	10821	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11141	-0-	-1879	-0-	427	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	424	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9203	-0-	-2047	-0-	404	1	8799	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9280	-0-	-1460	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9118	-0-	-902	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9397	-0-	-957	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7083	-0-	-1197	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6805	-0-	-697	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3349	-0-	-3731	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	6249	-0-	-2931	-0-	157	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	5858	-0-	-3322	-0-	152	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6003	-0-	-1344	-0-	419	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	391	1	6318	2	N	-0-					-0-
*09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	157	1	6712	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	10145	-0-	-2005	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9565	-0-	-1565	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8821	-0-	-2680	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10051	-0-	-1450	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65880	X	16733	-0-	-49147	-0-	565	1	16168	2	N	-0-					-0-
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	15574	-0-	-6896	-0-	558	1	15016	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	14980	-0-	-4953	-0-	574	1	14406	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	13510	-0-	-5276	-0-	556	1	12954	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	12366	-0-	-4374	-0-	543	1	11823	2	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
04	15270	X	11617	-0-	-3653	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11631	-0-	-1989	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11425	-0-	-2649	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11612	-0-	-2462	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12106	-0-	-404	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

04	1890 N	1670	-0-	-220	-0-	1659	3	11	9	N	10					132
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					149
07	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1686	3	11	9	N	10					159
08	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1568	3	7	9	N	6					165
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1648	3	10	9	N	9					174

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	14B2 EXT	-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

04	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
05	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7
06	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8918	3	62	9	Y	56	28	1			35
07	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9390	3	83	9	Y	75	56	1			54
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9691	3	89	9	Y	81	75	1			60
*09	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9251	3	89	9	Y	81	88	1			53

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1320	3	430	9	Y	391	436	1			197
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1202	3	325	9	Y	295	301	1			183
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1461	3	46	9	Y	42	195	1			30
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	3	50	9	Y	45	42	1			33
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1506	3	50	9	Y	45	48	1			30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5813	-0-	-457	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	9979	3	1	9	Y	1					13
05	11563	X	11151	-0-	-412	-0-	11088	3	63	9	Y	57	13	1			57
06	11190	X	10635	-0-	-555	-0-	10621	3	14	9	Y	13					70
07	11160	X	10670	-0-	-490	-0-	10670	3			Y	-0-					70
08	10912	X	10491	-0-	-421	-0-	10487	3	4	9	Y	4					74
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	10065	3	22	9	Y	20					94

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	7707	3			Y	-0-					89
05	8804	X	8392	-0-	-412	-0-	8278	3	114	9	Y	104	89	1			104
06	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	7701	3	6	9	Y	5	91	1			18
07	8432	X	7524	-0-	-908	-0-	7524	3			Y	-0-					18
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					18
*09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					18

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					89
05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89
06	390	X	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					89
07	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					89
08	186	X	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					89
*09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*10	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	861	1	19995	3	Y	-0-			-0-
*11	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	705	1	17768	3	Y	-0-			-0-
*12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	674	1	17141	3	Y	-0-			-0-
*01	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-			-0-
*02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-			-0-
*03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	601	1	13812	3	Y	-0-			-0-
*04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	560	1	12999	3	Y	-0-			-0-
*05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-			-0-
*06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	535	1	12424	3	Y	-0-			-0-
*07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	545	1	12580	3	Y	-0-			-0-
*08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	526	1	12191	3	Y	-0-			-0-
*09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	508	1	12000	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-			-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-			-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-			-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-			-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-			-0-
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-			-0-
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-			-0-
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

*02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-			-0-
*03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-			-0-
*04	10830	X	10709	-0-	-121	-0-	10709	2			Y	-0-			-0-
*05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	2			Y	-0-			-0-
*06	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	2			Y	-0-			-0-
*07	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			Y	-0-			-0-
*08	11067	X	8042	-0-	-3025	-0-	8042	2			Y	-0-			-0-
09	10710	X	7145	-0-	-3565	-0-	7145	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

04	11820	X	10132	-0-	-1688	-0-	504	1	9628	2	Y	-0-			-0-
05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	2	Y	-0-			-0-
06	11250	X	9743	-0-	-1507	-0-	965	1	8778	2	Y	-0-			-0-
07	10974	X	10149	-0-	-825	-0-	1054	1	9095	2	Y	-0-			-0-
08	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	1062	1	8774	2	Y	-0-			-0-
09	10140	X	9524	-0-	-616	-0-	1033	1	8491	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

04	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	411	1	7881	2	Y	-0-			-0-
05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	830	1	7553	2	Y	-0-			-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	891	1	7710	2	Y	-0-			-0-
08	8928	X	8388	-0-	-540	-0-	905	1	7483	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	848	1	6970	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	301	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	564	1	5164	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	595	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	568	1	4785	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	603	1	4969	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	484	1	9250	2	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	907	1	8437	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	9656	-0-	-760	-0-	1001	1	8655	2	Y	-0-					-0-
08	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-	1007	1	8327	2	Y	-0-					-0-
09	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	976	1	8027	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	11499	-0-	-2751	-0-	572	1	10927	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	11582	-0-	-1678	-0-	1147	1	10435	2	Y	-0-					-0-
07	12524	X	11744	-0-	-780	-0-	1221	1	10523	2	Y	-0-					-0-
08	12524	X	11509	-0-	-1015	-0-	1242	1	10267	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	1179	1	9706	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
04	10290	X	8199	-0-	-2091	-0-	407	1	7792	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8337	-0-	-1233	-0-	825	1	7512	2	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6966	-0-	-2272	-0-	716	1	6250	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	893	1	7395	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7649	-0-	-931	-0-	830	1	6819	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
04	77430	X	62441	-0-	-14989	-0-	62441	3			Y	-0-					2
05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	3			Y	-0-					2
06	70650	X	51748	-0-	-18902	-0-	51748	3			Y	-0-					2
07	70246	X	54797	-0-	-15449	-0-	54797	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		55815	-0-	55815	55815	55815	3			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		53179	-0-	53179	108994	53179	3			Y	-0-					2

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
04	62850	X	48722	-0-	-14128	-0-	48698	3	24	9	Y	22	128	1	1	5	120
05	60946	X	45872	-0-	-15074	-0-	45829	3	43	9	Y	39					159
06	55980	X	44512	-0-	-11468	-0-	44486	3	26	9	Y	24	81	1			102
07	54095	X	44991	-0-	-9104	-0-	44956	3	35	9	Y	32					134
*08	DLQ G-10		40640	-0-	40640	40640	40606	3	34	9	Y	31	88	1			77
09	DLQ G-10		39541	-0-	39541	80181	39476	3	65	9	Y	59					136

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
04	60390	X	47141	-0-	-13249	-0-	47141	3			Y	-0-					-0-
05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-
06	56640	X	37734	-0-	-18906	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	44216	-0-	-12297	-0-	44216	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47604	-0-	47604	47604	47604	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45126	-0-	45126	92730	45126	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121350	X	89510	-0-	-31840	-0-	89510	3			N	-0-					-0-
05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	3			N	-0-					-0-
06	119640	X	87201	-0-	-32439	-0-	87201	3			N	-0-					-0-
07	106082	X	89308	-0-	-16774	-0-	89308	3			N	-0-					-0-
08	95635	X	91749	-0-	-3886	-0-	91749	3			N	-0-					-0-
09	89520	X	83672	-0-	-5848	-0-	83672	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

*01	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-
03	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
04	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
06	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
07	404922	X	-0-	-0-	-404922	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	139668	3			Y	-0-					-0-
05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-
06	118649	X	118649	-0-	-0-	-0-	118649	3			Y	-0-					-0-
07	123731	X	123731	-0-	-0-	-0-	123731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117601	-0-	117601	117601	117601	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110308	-0-	110308	227909	110308	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

04	189120	X	165841	-0-	-23279	-0-	165841	3			Y	-0-					-0-
05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-
06	185940	X	148191	-0-	-37749	-0-	148191	3			Y	-0-					-0-
07	189751	X	159495	-0-	-30256	-0-	159495	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158792	-0-	158792	158792	158792	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147364	-0-	147364	306156	147364	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

04	199170	X	178585	-0-	-20585	-0-	178585	3			Y	-0-					-0-
05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-
06	199170	X	154213	-0-	-44957	-0-	154213	3			Y	-0-					-0-
07	188759	X	173844	-0-	-14915	-0-	173844	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169453	-0-	169453	169453	169453	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		162382	-0-	162382	331835	162382	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242870	X	242870	-0-	-0-	-0-	242870	3			Y	-0-					-0-
05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-
06	228405	X	228405	-0-	-0-	-0-	228405	3			Y	-0-					-0-
07	233244	X	197885	-0-	-35359	-0-	197885	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194048	-0-	194048	194048	194048	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182201	-0-	182201	376249	182201	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-0-
03	442060	X	-0-	-0-	-442060	-0-					Y	-0-					-0-
04	359970	X	-0-	-0-	-359970	-0-					Y	-0-					-0-
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-
06	342210	X	-0-	-0-	-342210	-0-					Y	-0-					-0-
07	300142	X	158269	-0-	-141873	-0-	158269	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		245694	-0-	245694	245694	245694	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215378	-0-	215378	461072	215378	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408552	X	408552	-0-	-0-	-0-	408552	3			N	-0-					-0-
05	450817	X	450817	-0-	-0-	-0-	450817	3			N	-0-					-0-
06	413910	X	413910	-0-	-0-	-0-	413910	3			N	-0-					-0-
07	425603	X	425603	-0-	-0-	-0-	425603	3			N	-0-					-0-
08	402033	X	402033	-0-	-0-	-0-	402033	3			N	-0-					-0-
*09	380155	X	380155	-0-	-0-	-0-	380155	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31623	-0-	31623	31623	31623	3			N	-0-					-0-
12	0		412935	-0-	412935	444558	412935	3			N	-0-					-0-
*01	986224	X	541666	-0-	-444558	-0-	541666	3			N	-0-					-0-
*02	455004	X	455004	-0-	-0-	-0-	455004	3			N	-0-					-0-
*03	519942	X	519942	-0-	-0-	-0-	519942	3			N	-0-					-0-
*04	531480	X	531480	-0-	-0-	-0-	531480	3			N	-0-					-0-
*05	563973	X	563973	-0-	-0-	-0-	563973	3			N	-0-					-0-
*06	536744	X	536744	-0-	-0-	-0-	536744	3			N	-0-					-0-
*07	546030	X	546030	-0-	-0-	-0-	546030	3			N	-0-					-0-
*08	518184	X	518184	-0-	-0-	-0-	518184	3			N	-0-					-0-
*09	512298	X	512298	-0-	-0-	-0-	512298	3			N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	5737	-0-	-3443	-0-	360	1	5377	2	N	-0-					-0-
*05	8525	X	5989	-0-	-2536	-0-	364	1	5622	2	N	3					3
							3	9									
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	408	1	6441	2	N	-0-					3
07	8649	X	5169	-0-	-3480	-0-	357	1	4812	2	N	-0-					3
08	8649	X	5986	-0-	-2663	-0-	364	1	5622	2	N	-0-					3
09	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	385	1	4593	2	N	-0-					3

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
04	9390	X	7938	-0-	-1452	-0-	499	1	7439	2	N	-0-					-0-
*05	9145	X	8483	-0-	-662	-0-	512	1	7968	2	N	3					3
							3	9									
06	8850	X	8393	-0-	-457	-0-	460	1	7933	2	N	-0-					3
07	9145	X	5654	-0-	-3491	-0-	391	1	5263	2	N	-0-					3
*08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	512	1	7968	2	N	-0-					3
09	8220	X	5329	-0-	-2891	-0-	412	1	4917	2	N	-0-					3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	502	1	7493	2	N	-0-					-0-
*05	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	439	1	6785	2	N	3					3
							3	9									
*06	8280	X	7224	-0-	-1056	-0-	439	1	6785	2	N	-0-					3
07	8556	X	6360	-0-	-2196	-0-	439	1	5921	2	N	-0-					3
08	8277	X	7224	-0-	-1053	-0-	439	1	6785	2	N	-0-					3
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	489	1	5843	2	N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	377	1	5632	2	N	-0-					-0-
*05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	369	1	5720	2	N	3					3
							3	9									
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	404	1	6415	2	N	-0-					3
07	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	391	1	5263	2	N	-0-					3
08	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	369	1	5720	2	N	-0-					3
09	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	414	1	4944	2	N	-0-					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	9212	-0-	-3928	-0-	579	1	8633	2	N	-0-					-0-
*05	13578	X	8601	-0-	-4977	-0-	521	1	8077	2	N	3					3
							3	9									
06	12900	X	8715	-0-	-4185	-0-	517	1	8198	2	N	-0-					3
07	10726	X	7559	-0-	-3167	-0-	522	1	7037	2	N	-0-					3
08	10168	X	8598	-0-	-1570	-0-	521	1	8077	2	N	-0-					3
09	9210	X	6638	-0-	-2572	-0-	513	1	6125	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	400	1	5972	2	N	-0-					-0-
*05	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	344	1	5351	2	N	3					3
							3	9									
06	7170	X	4450	-0-	-2720	-0-	264	1	4186	2	N	-0-					3
07	7409	X	5105	-0-	-2304	-0-	353	1	4752	2	N	-0-					3
08	7409	X	5695	-0-	-1714	-0-	344	1	5351	2	N	-0-					3
09	6360	X	3718	-0-	-2642	-0-	287	1	3431	2	N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	8018	-0-	-4702	-0-	504	1	7514	2	N	-0-					-0-
*05	11346	X	9216	-0-	-2130	-0-	557	1	8656	2	N	3					3
							3	9									
06	9510	X	8932	-0-	-578	-0-	529	1	8403	2	N	-0-					3
07	8835	X	7887	-0-	-948	-0-	545	1	7342	2	N	-0-					3
*08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	557	1	8656	2	N	-0-					3
09	8910	X	5040	-0-	-3870	-0-	389	1	4651	2	N	-0-					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11194	-0-	-2066	-0-	703	1	10491	2	N	-0-					-0-
*05	12865	X	10439	-0-	-2426	-0-	633	1	9803	2	N	3					3
							3	9									
06	11970	X	10914	-0-	-1056	-0-	649	1	10265	2	N	-0-					3
07	12369	X	9545	-0-	-2824	-0-	659	1	8886	2	N	-0-					3
08	11966	X	10436	-0-	-1530	-0-	633	1	9803	2	N	-0-					3
09	11190	X	8443	-0-	-2747	-0-	652	1	7791	2	N	-0-					3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	2			N	-0-					-0-
06	65151	X	65151	-0-	-0-	-0-	65151	2			N	-0-					-0-
07	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	61141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	52891	2			N	-0-					-0-
*09	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	44558	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	8010	X	5476	-0-	-2534	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4898	-0-	-1882	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4154	-0-	-651	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

04	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4585	-0-	-5	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

04	5910	X	5240	-0-	-670	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4560	-0-	-750	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

04	13050	X	9741	-0-	-3309	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	10389	-0-	-3531	-0-	10389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

04	13890	X	10841	-0-	-3049	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	12047	-0-	-403	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11527	-0-	-594	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	10424	-0-	-1636	-0-	10424	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

04	13110	X	11062	-0-	-2048	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10481	-0-	-958	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	10400	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

04	6870	X	5934	-0-	-936	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	8318	-0-	-1416	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7235	-0-	-1885	-0-	7235	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	7380	X	6476	-0-	-904	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	2911	-0-	-3629	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	1801	-0-	-4895	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	2126	-0-	-4570	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	3527	-0-	-2953	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	13389	-0-	-621	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12843	-0-	-983	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12513	-0-	-1313	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	11860	-0-	-1520	-0-	11860	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	8940	X	8115	-0-	-825	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7668	-0-	-1043	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7459	-0-	-1128	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7357	-0-	-863	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	7530	X	4965	-0-	-2565	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6123	-0-	-232	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4268	-0-	-2422	-0-	4268	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

04	6480	X	693	-0-	-5787	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	1673	-0-	-4267	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	834	-0-	-1801	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

04	12270	X	12059	-0-	-211	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10115	-0-	-2347	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	8572	-0-	-3890	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	8313	-0-	-3747	-0-	8313	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

04	14640	X	9471	-0-	-5169	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11575	-0-	-1565	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	10022	-0-	-3556	-0-	10022	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9367	-0-	-1886	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	9337	-0-	-2243	-0-	9337	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
*09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	4152	-0-	-12138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	2714	-0-	-13576	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	8711	-0-	-4805	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
*09	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

04	10170	X	9183	-0-	-987	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	3			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
08	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

04	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6416	-0-	-994	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	6478	-0-	-993	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

04	13980	X	11850	-0-	-2130	-0-	11850	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11173	-0-	-1637	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11456	-0-	-1471	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10491	-0-	-1359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	7848	-0-	-956	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7474	-0-	-656	-0-	7474	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

04	9840	X	8069	-0-	-1771	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7515	-0-	-1305	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	7593	-0-	-1335	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7463	-0-	-938	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7107	-0-	-963	-0-	7107	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

04	13500	X	11818	-0-	-1682	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	11198	-0-	-1492	-0-	11198	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11214	-0-	-1806	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	10830	-0-	-1539	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	9918	-0-	-1902	-0-	9918	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	2437	-0-	-6677	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8331	-0-	-489	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	12997	-0-	-2513	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	12385	-0-	-1475	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12236	-0-	-1435	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11553	-0-	-1437	-0-	11553	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7044	-0-	-876	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6817	-0-	-893	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6830	-0-	-920	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6501	-0-	-877	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12990	-0-	-1890	-0-	12990	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11923	-0-	-1547	-0-	11923	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12353	-0-	-1442	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12202	-0-	-1593	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
09	12990	X	11571	-0-	-1419	-0-	11571	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	15771	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14748	-0-	-2112	-0-	14748	3			Y	-0-					-0-
07	17081	X	15256	-0-	-1825	-0-	15256	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15404	-0-	-1553	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	14231	-0-	-1549	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6991	-0-	-929	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7129	-0-	-621	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	12730	-0-	-1760	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	11890	-0-	-2210	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	12085	-0-	-1989	-0-	12085	3			Y	-0-					-0-
08	13640	X	12004	-0-	-1636	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	10728	-0-	-1992	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18390	X	16141	-0-	-2249	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14974	-0-	-2396	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	15293	-0-	-2129	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
08	17236	X	14495	-0-	-2741	-0-	14495	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	13658	-0-	-2482	-0-	13658	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	9639	-0-	-2241	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10104	-0-	-1056	-0-	10104	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	9786	3			Y	-0-					-0-
08	11532	X	9854	-0-	-1678	-0-	9854	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9327	-0-	-783	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10497	-0-	-963	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9478	-0-	-1982	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
07	10881	X	9594	-0-	-1287	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9273	-0-	-1577	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9064	-0-	-1436	-0-	9064	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	9701	-0-	-1669	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	8893	-0-	-2087	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8965	-0-	-1823	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8119	-0-	-1571	-0-	8119	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10021	-0-	-1139	-0-	10021	3			Y	-0-					-0-
08	11160	X	8498	-0-	-2662	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	7619	-0-	-2671	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9997	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9607	-0-	-1223	-0-	9607	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	16527	-0-	-2253	-0-	16527	3			Y	-0-					-0-
05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15627	-0-	-2883	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16036	-0-	-2130	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
08	17608	X	15497	-0-	-2111	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
09	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	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
04	5310	X	4643	-0-	-667	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	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
04	15510	X	14108	-0-	-1402	-0-	14108	3			Y	-0-					-0-
05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
06	14970	X	13300	-0-	-1670	-0-	13300	3			Y	-0-					-0-
07	15190	X	12851	-0-	-2339	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-
08	14880	X	12613	-0-	-2267	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-
09	14100	X	12016	-0-	-2084	-0-	12016	3			Y	-0-					-0-

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
04	13890	X	12460	-0-	-1430	-0-	12460	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11677	-0-	-1793	-0-	11677	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11594	-0-	-2046	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-
08	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11241	-0-	-1209	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7093	-0-	-737	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6708	-0-	-1002	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	1413	-0-	-6554	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	17999	-0-	-2611	-0-	17999	3			Y	-0-					-0-
05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-
06	19650	X	17081	-0-	-2569	-0-	17081	3			Y	-0-					-0-
07	19840	X	17535	-0-	-2305	-0-	17535	3			Y	-0-					-0-
08	19096	X	16297	-0-	-2799	-0-	16297	3			Y	-0-					-0-
09	18000	X	9814	-0-	-8186	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 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
04	11220	X	9851	-0-	-1369	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9332	-0-	-1228	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	3			Y	-0-					-0-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9170	-0-	-670	-0-	9170	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	16949	-0-	-1921	-0-	16949	3			Y	-0-					-0-
05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16079	-0-	-1921	-0-	16079	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	13288	-0-	-4878	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	13970	-0-	-3793	-0-	13970	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	13093	-0-	-3857	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	15726	-0-	-3444	-0-	15726	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	3			Y	-0-					-0-
06	17670	X	14980	-0-	-2690	-0-	14980	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15067	-0-	-2944	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15170	-0-	-1787	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8436	-0-	-474	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8309	-0-	-898	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	7851	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7433	-0-	-1087	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16956	3			Y	-0-					-0-
05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3			Y	-0-					-0-
06	19890	X	16826	-0-	-3064	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-
07	19561	X	18383	-0-	-1178	-0-	18383	3			Y	-0-					-0-
08	19034	X	17413	-0-	-1621	-0-	17413	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	16372	-0-	-578	-0-	16372	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	11515	-0-	-2225	-0-	11515	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	12930	X	10787	-0-	-2143	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	10854	-0-	-2228	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	10526	-0-	-1874	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
09	11520	X	9954	-0-	-1566	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290	X	22120	-0-	-3170	-0-	22120	3			Y	-0-					-0-
05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	20510	-0-	-3610	-0-	20510	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	21693	-0-	-2301	-0-	21693	3			Y	-0-					-0-
08	23591	X	21177	-0-	-2414	-0-	21177	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	20352	-0-	-1758	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	12322	-0-	-1838	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11595	-0-	-1725	-0-	11595	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11964	-0-	-1676	-0-	11964	3			Y	-0-					-0-
08	13051	X	11311	-0-	-1740	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10699	-0-	-1631	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	10330	-0-	-2000	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	9088	-0-	-2132	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	9381	-0-	-1965	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	8913	-0-	-2185	-0-	8913	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8477	-0-	-1843	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	15780	-0-	-4620	-0-	15780	3			Y	-0-					-0-
05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	15080	-0-	-3400	-0-	15080	3			Y	-0-					-0-
07	18786	X	14847	-0-	-3939	-0-	14847	3			Y	-0-					-0-
08	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	16824	3			Y	-0-					-0-
*09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	17194	-0-	-1646	-0-	17194	3			Y	-0-					-0-
05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15775	-0-	-2135	-0-	15775	3			Y	-0-					-0-
07	17763	X	15746	-0-	-2017	-0-	15746	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	15239	-0-	-2524	-0-	15239	3			Y	-0-					-0-
09	17190	X	14216	-0-	-2974	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9759	-0-	-981	-0-	9759	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9485	-0-	-955	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9516	-0-	-993	-0-	9516	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9004	-0-	-1319	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	8515	-0-	-1235	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			Y	-0-					-0-
06	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
07	13578	X	11191	-0-	-2387	-0-	11191	3			Y	-0-					-0-
08	13578	X	12287	-0-	-1291	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11507	-0-	-943	-0-	11507	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	15499	-0-	-4631	-0-	15499	3			Y	-0-					-0-
05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	3			Y	-0-					-0-
07	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-
08	20429	X	18520	-0-	-1909	-0-	18520	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17059	-0-	-2711	-0-	17059	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27720	X	22124	-0-	-5596	-0-	22124	3			Y	-0-					-0-
05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	20748	-0-	-4992	-0-	20748	3			Y	-0-					-0-
07	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	21297	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	20610	-0-	-2237	-0-	20610	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	17949	-0-	-4161	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	16046	-0-	-3664	-0-	16046	3			Y	-0-					-0-
05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	3			Y	-0-					-0-
06	18600	X	15001	-0-	-3599	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16249	-0-	-1917	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	16523	-0-	-930	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	15582	-0-	-468	-0-	15582	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	21240	X	18751	-0-	-2489	-0-	18751	3			Y	-0-					-0-
05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-
06	20130	X	18106	-0-	-2024	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18417	-0-	-1950	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
08	19654	X	17132	-0-	-2522	-0-	17132	3			Y	-0-					-0-
09	18750	X	17116	-0-	-1634	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	11700	X	10494	-0-	-1206	-0-	10494	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10181	-0-	-1099	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	10137	-0-	-1395	-0-	10137	3			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10129	-0-	-1124	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9577	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	22830	X	18971	-0-	-3859	-0-	18971	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-
06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	27816	3			Y	-0-					-0-
07	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			Y	-0-					-0-
08	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	24583	3			Y	-0-					-0-
09	27810	X	22612	-0-	-5198	-0-	22612	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	8430	X	7481	-0-	-949	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7353	-0-	-1110	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	17287	-0-	-4133	-0-	17287	3			Y	-0-					-0-
07	19902	X	17101	-0-	-2801	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-
08	19902	X	15652	-0-	-4250	-0-	15652	3			Y	-0-					-0-
09	19260	X	16036	-0-	-3224	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13008	-0-	-2742	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	11784	-0-	-3126	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
07	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11154	-0-	-2300	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11320	-0-	-1700	-0-	11320	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	17156	-0-	-1714	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	16245	-0-	-1275	-0-	16245	3			Y	-0-					-0-
07	17949	X	16028	-0-	-1921	-0-	16028	3			Y	-0-					-0-
08	17732	X	15731	-0-	-2001	-0-	15731	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	15608	-0-	-1552	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	15898	-0-	-932	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	15489	-0-	-201	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	14957	-0-	-1473	-0-	14957	3			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15056	-0-	-1374	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13640	-0-	-2260	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	17876	-0-	-6184	-0-	17876	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-
06	20850	X	16009	-0-	-4841	-0-	16009	3			Y	-0-					-0-
07	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	26021	3			Y	-0-					-0-
08	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			Y	-0-					-0-
*09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	15526	-0-	-2984	-0-	15526	3			Y	-0-					-0-
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	16590	X	15398	-0-	-1192	-0-	15398	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	14954	-0-	-1135	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
08	16089	X	14322	-0-	-1767	-0-	14322	3			Y	-0-					-0-
09	15540	X	14324	-0-	-1216	-0-	14324	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	13850	-0-	-3850	-0-	13850	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
06	15840	X	9111	-0-	-6729	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	15376	X	12578	-0-	-2798	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
08	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	3			Y	-0-					-0-
09	13860	X	11278	-0-	-2582	-0-	11278	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	16727	-0-	-3793	-0-	16727	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	15571	-0-	-4259	-0-	15571	3			Y	-0-					-0-
07	19685	X	15356	-0-	-4329	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
08	18352	X	14760	-0-	-3592	-0-	14760	3			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14173	-0-	-2567	-0-	14173	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	12598	-0-	-4862	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
06	15750	X	12591	-0-	-3159	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
07	15438	X	12334	-0-	-3104	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12414	-0-	-1474	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	12712	-0-	-548	-0-	12712	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
04	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6506	-0-	-784	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6429	-0-	-1104	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	5650	-0-	-1400	-0-	5650	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
04	23940	X	19227	-0-	-4713	-0-	19227	3			Y	-0-					-0-
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17009	-0-	-5371	-0-	17009	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	17926	-0-	-5200	-0-	17926	3			Y	-0-					-0-
08	20801	X	18228	-0-	-2573	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-
09	19230	X	16695	-0-	-2535	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	11601	-0-	-4119	-0-	11601	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	10708	-0-	-3056	-0-	10708	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	10230	-0-	-2759	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	9401	-0-	-2209	-0-	9401	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
04	13380	X	12865	-0-	-515	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	9802	-0-	-5618	-0-	9802	3			Y	-0-					-0-
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	3			Y	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					-0-
*09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	16448	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
04	36210	X	14389	-0-	-21821	-0-	14389	3			Y	-0-					-0-
05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
06	36210	X	15083	-0-	-21127	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-
07	16740	X	14711	-0-	-2029	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
08	15407	X	14237	-0-	-1170	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	15090	X	14200	-0-	-890	-0-	14200	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
04	18870	X	14635	-0-	-4235	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	14974	-0-	-2546	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17794	X	17043	-0-	-751	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15823	-0-	-762	-0-	15823	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	14549	-0-	-421	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	15837	-0-	-1353	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	15658	-0-	-2508	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-
08	18166	X	13927	-0-	-4239	-0-	13927	3			Y	-0-					-0-
09	17580	X	12908	-0-	-4672	-0-	12908	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
04	19470	X	13691	-0-	-5779	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	15178	-0-	-4292	-0-	15178	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15150	-0-	-3884	-0-	15150	3			Y	-0-					-0-
08	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
*09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	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
04	19650	X	16480	-0-	-3170	-0-	16480	3			Y	-0-					-0-
05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	14686	-0-	-3734	-0-	14686	3			Y	-0-					-0-
07	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	15590	3			Y	-0-					-0-
08	17019	X	16663	-0-	-356	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	16470	X	13568	-0-	-2902	-0-	13568	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	14004	-0-	-2136	-0-	14004	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	13238	-0-	-2092	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	15624	X	13586	-0-	-2038	-0-	13586	3			Y	-0-					-0-
08	15035	X	13246	-0-	-1789	-0-	13246	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12137	-0-	-1873	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	13995	-0-	-1785	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	13921	-0-	-2009	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
07	16461	X	14121	-0-	-2340	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	15128	X	13772	-0-	-1356	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
09	14010	X	13023	-0-	-987	-0-	13023	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	18314	-0-	-2536	-0-	18314	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
06	19680	X	17490	-0-	-2190	-0-	17490	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	17695	-0-	-2238	-0-	17695	3			Y	-0-					-0-
08	19313	X	17297	-0-	-2016	-0-	17297	3			Y	-0-					-0-
09	18300	X	15515	-0-	-2785	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42570	X	33401	-0-	-9169	-0-	33401	3			Y	-0-					-0-
05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	3			Y	-0-					-0-
06	38910	X	32981	-0-	-5929	-0-	32981	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	33497	-0-	-5036	-0-	33497	3			Y	-0-					-0-
08	34658	X	31853	-0-	-2805	-0-	31853	3			Y	-0-					-0-
09	33540	X	30623	-0-	-2917	-0-	30623	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34620	X	27198	-0-	-7422	-0-	27198	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	3			Y	-0-					-0-
06	31920	X	25443	-0-	-6477	-0-	25443	3			Y	-0-					-0-
07	30752	X	26318	-0-	-4434	-0-	26318	3			Y	-0-					-0-
08	28551	X	25857	-0-	-2694	-0-	25857	3			Y	-0-					-0-
09	27210	X	24319	-0-	-2891	-0-	24319	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13787	-0-	-1963	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12927	-0-	-2253	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13141	-0-	-2018	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
08	15159	X	13204	-0-	-1955	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12362	-0-	-1438	-0-	12362	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	11080	-0-	-3050	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10420	-0-	-2960	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	10830	-0-	-1446	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
08	11470	X	11217	-0-	-253	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
*09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12682	-0-	-1118	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11720	-0-	-1180	-0-	11720	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11635	-0-	-1695	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
08	13330	X	11086	-0-	-2244	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	10590	-0-	-2100	-0-	10590	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	11121	-0-	-2649	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10389	-0-	-1611	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	10410	-0-	-1990	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
08	12090	X	9920	-0-	-2170	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
09	11130	X	9747	-0-	-1383	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	10461	-0-	-2949	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-
06	12120	X	9913	-0-	-2207	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	9924	-0-	-1918	-0-	9924	3			Y	-0-					-0-
08	11346	X	9108	-0-	-2238	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
09	10470	X	9037	-0-	-1433	-0-	9037	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35580	X	30317	-0-	-5263	-0-	30317	3			Y	-0-					-0-
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-
06	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	36902	3			Y	-0-					-0-
07	35421	X	35421	-0-	-0-	-0-	35421	3			Y	-0-					-0-
08	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
09	36900	X	32377	-0-	-4523	-0-	32377	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	17005	-0-	-4895	-0-	17005	3			Y	-0-					-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
06	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	3			Y	-0-					-0-
07	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	24306	3			Y	-0-					-0-
08	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22726	-0-	-2114	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25858	3			Y	-0-					-0-
05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	3			Y	-0-					-0-
06	28800	X	23771	-0-	-5029	-0-	23771	3			Y	-0-					-0-
07	29760	X	22262	-0-	-7498	-0-	22262	3			Y	-0-					-0-
08	29419	X	21948	-0-	-7471	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	20475	-0-	-5385	-0-	20475	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	3			Y	-0-					-0-
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	16841	-0-	-3379	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
07	20894	X	15608	-0-	-5286	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
08	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	19350	X	14994	-0-	-4356	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	17648	-0-	-2092	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	14947	-0-	-3233	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
07	18662	X	14836	-0-	-3826	-0-	14836	3			Y	-0-					-0-
08	18662	X	14101	-0-	-4561	-0-	14101	3			Y	-0-					-0-
09	17640	X	14292	-0-	-3348	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	13915	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
06	14490	X	13238	-0-	-1252	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	13385	-0-	-1588	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	13018	-0-	-1552	-0-	13018	3			Y	-0-					-0-
09	13920	X	11851	-0-	-2069	-0-	11851	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10920	-0-	-510	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9764	-0-	-1126	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	9703	-0-	-1581	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
08	11284	X	9094	-0-	-2190	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
09	10920	X	8433	-0-	-2487	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	27440	-0-	-3490	-0-	27440	3			Y	-0-					-0-
05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	25561	-0-	-3449	-0-	25561	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	26658	-0-	-2451	-0-	26658	3			Y	-0-					-0-
08	29109	X	26130	-0-	-2979	-0-	26130	3			Y	-0-					-0-
09	27450	X	23802	-0-	-3648	-0-	23802	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	18060	X	14947	-0-	-3113	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
06	16770	X	14131	-0-	-2639	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14246	-0-	-3083	-0-	14246	3			Y	-0-					-0-
08	15996	X	13888	-0-	-2108	-0-	13888	3			Y	-0-					-0-
09	14940	X	12827	-0-	-2113	-0-	12827	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
04	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			Y	-0-					-0-
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
07	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			Y	-0-					-0-
08	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	3			Y	-0-					-0-
*09	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	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
04	18570	X	14295	-0-	-4275	-0-	14295	3			Y	-0-					-0-
05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
06	17790	X	17133	-0-	-657	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	17484	X	16913	-0-	-571	-0-	16913	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
09	17490	X	15349	-0-	-2141	-0-	15349	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51450	X	41954	-0-	-9496	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	35688	-0-	-12132	-0-	35688	3			Y	-0-					-0-
07	47616	X	40482	-0-	-7134	-0-	40482	3			Y	-0-					-0-
08	46407	X	41157	-0-	-5250	-0-	41157	3			Y	-0-					-0-
09	41940	X	40307	-0-	-1633	-0-	40307	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32640	X	31864	-0-	-776	-0-	31864	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
06	35040	X	29349	-0-	-5691	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
07	36208	X	29426	-0-	-6782	-0-	29426	3			Y	-0-					-0-
08	34751	X	29057	-0-	-5694	-0-	29057	3			Y	-0-					-0-
09	31860	X	27942	-0-	-3918	-0-	27942	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	3			Y	-0-					-0-
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-
06	33300	X	26149	-0-	-7151	-0-	26149	3			Y	-0-					-0-
07	34410	X	25273	-0-	-9137	-0-	25273	3			Y	-0-					-0-
08	31992	X	24840	-0-	-7152	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	29220	X	24295	-0-	-4925	-0-	24295	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36420	X	31617	-0-	-4803	-0-	31617	3			Y	-0-					-0-
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	27661	-0-	-10079	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
07	38998	X	27912	-0-	-11086	-0-	27912	3			Y	-0-					-0-
08	35123	X	27313	-0-	-7810	-0-	27313	3			Y	-0-					-0-
09	31620	X	24800	-0-	-6820	-0-	24800	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	18565	-0-	-9965	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-
06	22710	X	15351	-0-	-7359	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
07	22320	X	20395	-0-	-1925	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
08	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22803	3			Y	-0-					-0-
*09	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	16127	-0-	-5803	-0-	16127	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17363	-0-	-5391	-0-	17363	3			Y	-0-					-0-
08	22754	X	15927	-0-	-6827	-0-	15927	3			Y	-0-					-0-
09	22020	X	13748	-0-	-8272	-0-	13748	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

04	42510	X	37058	-0-	-5452	-0-	37058	3			Y	-0-					-0-
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-
06	42510	X	35340	-0-	-7170	-0-	35340	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	34687	-0-	-7597	-0-	34687	3			Y	-0-					-0-
08	39649	X	33131	-0-	-6518	-0-	33131	3			Y	-0-					-0-
09	37050	X	31948	-0-	-5102	-0-	31948	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

04	48540	X	45052	-0-	-3488	-0-	45052	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3			Y	-0-					-0-
06	48330	X	42206	-0-	-6124	-0-	42206	3			Y	-0-					-0-
07	49011	X	42094	-0-	-6917	-0-	42094	3			Y	-0-					-0-
08	46562	X	40158	-0-	-6404	-0-	40158	3			Y	-0-					-0-
09	45060	X	38026	-0-	-7034	-0-	38026	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

04	24960	X	23214	-0-	-1746	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	8568	-0-	-14382	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	12605	-0-	-11389	-0-	12605	3			Y	-0-					-0-
08	23994	X	13285	-0-	-10709	-0-	13285	3			Y	-0-					-0-
09	23220	X	9369	-0-	-13851	-0-	9369	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

04	33720	X	26644	-0-	-7076	-0-	26644	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
06	31470	X	27159	-0-	-4311	-0-	27159	3			Y	-0-					-0-
07	31186	X	27891	-0-	-3295	-0-	27891	3			Y	-0-					-0-
08	28892	X	26934	-0-	-1958	-0-	26934	3			Y	-0-					-0-
09	27510	X	24895	-0-	-2615	-0-	24895	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

04	24360	X	20609	-0-	-3751	-0-	20609	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	18854	-0-	-5056	-0-	18854	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18772	-0-	-4819	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	17977	-0-	-3940	-0-	17977	3			Y	-0-					-0-
09	20610	X	16582	-0-	-4028	-0-	16582	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	20041	-0-	-2849	-0-	20041	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-
06	21630	X	20331	-0-	-1299	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
07	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
08	20708	X	20642	-0-	-66	-0-	20642	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	19055	-0-	-1285	-0-	19055	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	14525	-0-	-2455	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13571	-0-	-2899	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	13859	-0-	-2571	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	13685	-0-	-2001	-0-	13685	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	12976	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 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
04	12930	X	8532	-0-	-4398	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10715	-0-	-565	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
*09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3			Y	-0-					-0-

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
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3			Y	-0-					-0-
06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			Y	-0-					-0-
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3			Y	-0-					-0-
08	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	18672	-0-	-1398	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	12681	-0-	-3069	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13198	-0-	-1341	-0-	13198	3			Y	-0-					-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			Y	-0-					-0-
*09	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34140	X	29247	-0-	-4893	-0-	29247	3			Y	-0-					-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-
06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	3			Y	-0-					-0-
07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	3			Y	-0-					-0-
08	37138	X	33831	-0-	-3307	-0-	33831	3			Y	-0-					-0-
09	35940	X	31953	-0-	-3987	-0-	31953	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51600	X	34999	-0-	-16601	-0-	34999	3			Y	-0-					-0-
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-
06	44010	X	33323	-0-	-10687	-0-	33323	3			Y	-0-					-0-
07	40796	X	34220	-0-	-6576	-0-	34220	3			Y	-0-					-0-
08	39959	X	36320	-0-	-3639	-0-	36320	3			Y	-0-					-0-
*09	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	36550	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40140	X	34681	-0-	-5459	-0-	34681	3			Y	-0-					-0-
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-
06	39240	X	33020	-0-	-6220	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-
07	39928	X	33260	-0-	-6668	-0-	33260	3			Y	-0-					-0-
08	36301	X	32381	-0-	-3920	-0-	32381	3			Y	-0-					-0-
09	34680	X	30460	-0-	-4220	-0-	30460	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

04	29640	X	25211	-0-	-4429	-0-	25211	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	23716	-0-	-4004	-0-	23716	3			Y	-0-					-0-
07	28024	X	25203	-0-	-2821	-0-	25203	3			Y	-0-					-0-
08	24955	X	23459	-0-	-1496	-0-	23459	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	22613	-0-	-1537	-0-	22613	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

04	39360	X	32728	-0-	-6632	-0-	32728	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
06	37860	X	30423	-0-	-7437	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
07	37231	X	30350	-0-	-6881	-0-	30350	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	29135	-0-	-3911	-0-	29135	3			Y	-0-					-0-
09	31980	X	27298	-0-	-4682	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

04	51510	X	47035	-0-	-4475	-0-	47035	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-
06	51510	X	43194	-0-	-8316	-0-	43194	3			Y	-0-					-0-
07	51801	X	43999	-0-	-7802	-0-	43999	3			Y	-0-					-0-
08	51584	X	44788	-0-	-6796	-0-	44788	3			Y	-0-					-0-
09	47040	X	42622	-0-	-4418	-0-	42622	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

04	23910	X	20929	-0-	-2981	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	19866	-0-	-2784	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
07	23281	X	19866	-0-	-3415	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	20352	-0-	-46	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
09	19740	X	18079	-0-	-1661	-0-	18079	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

04	37890	X	35252	-0-	-2638	-0-	35252	3			Y	-0-					-0-
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-
06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	42881	3			Y	-0-					-0-
07	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38878	-0-	-3158	-0-	38878	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	34364	-0-	-6316	-0-	34364	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

04	61170	X	51847	-0-	-9323	-0-	51847	3			Y	-0-					-0-
05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-
06	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	57116	3			Y	-0-					-0-
07	58001	X	58001	-0-	-0-	-0-	58001	3			Y	-0-					-0-
08	56838	X	56838	-0-	-0-	-0-	56838	3			Y	-0-					-0-
*09	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	52907	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43830	X	32422	-0-	-11408	-0-	32422	3			Y	-0-					-0-
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-
06	41010	X	28947	-0-	-12063	-0-	28947	3			Y	-0-					-0-
07	42377	X	39150	-0-	-3227	-0-	39150	3			Y	-0-					-0-
08	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	3			Y	-0-					-0-
*09	33865	X	33865	-0-	-0-	-0-	33865	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36540	X	29482	-0-	-7058	-0-	29482	3			Y	-0-					-0-
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-
06	35760	X	29605	-0-	-6155	-0-	29605	3			Y	-0-					-0-
07	33759	X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			Y	-0-					-0-
08	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	3			Y	-0-					-0-
*09	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45480	X	35991	-0-	-9489	-0-	35991	3			Y	-0-					-0-
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-
06	42570	X	36585	-0-	-5985	-0-	36585	3			Y	-0-					-0-
07	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46427	3			Y	-0-					-0-
08	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43240	3			Y	-0-					-0-
*09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35070	X	29302	-0-	-5768	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-
06	33270	X	27562	-0-	-5708	-0-	27562	3			Y	-0-					-0-
07	34379	X	27800	-0-	-6579	-0-	27800	3			Y	-0-					-0-
08	28954	X	27382	-0-	-1572	-0-	27382	3			Y	-0-					-0-
09	28020	X	24994	-0-	-3026	-0-	24994	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	8895	-0-	-10935	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-
06	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	3			Y	-0-					-0-
07	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	3			Y	-0-					-0-
08	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
*09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	19991	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31770	X	31051	-0-	-719	-0-	31051	3			Y	-0-					-0-
05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	3			Y	-0-					-0-
07	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	34722	3			Y	-0-					-0-
08	43183	X	32349	-0-	-10834	-0-	32349	3			Y	-0-					-0-
09	41790	X	29285	-0-	-12505	-0-	29285	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40830	X	31001	-0-	-9829	-0-	31001	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-
06	36990	X	28580	-0-	-8410	-0-	28580	3			Y	-0-					-0-
07	35557	X	27992	-0-	-7565	-0-	27992	3			Y	-0-					-0-
08	32550	X	26693	-0-	-5857	-0-	26693	3			Y	-0-					-0-
09	30990	X	24604	-0-	-6386	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52140	X	44401	-0-	-7739	-0-	44401	3			N	-0-					-0-
05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-
06	50310	X	45998	-0-	-4312	-0-	45998	3			N	-0-					-0-
07	48763	X	44447	-0-	-4316	-0-	44447	3			N	-0-					-0-
08	54064	X	42100	-0-	-11964	-0-	42100	3			N	-0-					-0-
09	52320	X	40464	-0-	-11856	-0-	40464	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			Y	-0-					-0-
05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
07	15066	X	14160	-0-	-906	-0-	14160	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	13897	-0-	-3990	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
09	17310	X	13056	-0-	-4254	-0-	13056	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65280	X	57083	-0-	-8197	-0-	57083	3			Y	-0-					-0-
05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-
06	66330	X	54369	-0-	-11961	-0-	54369	3			Y	-0-					-0-
07	68541	X	55220	-0-	-13321	-0-	55220	3			Y	-0-					-0-
08	64015	X	54248	-0-	-9767	-0-	54248	3			Y	-0-					-0-
09	61260	X	50421	-0-	-10839	-0-	50421	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53070	X	45611	-0-	-7459	-0-	45611	3			Y	-0-					-0-
05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-
06	49470	X	48828	-0-	-642	-0-	48828	3			Y	-0-					-0-
07	51119	X	51101	-0-	-18	-0-	51101	3			Y	-0-					-0-
08	51119	X	48485	-0-	-2634	-0-	48485	3			Y	-0-					-0-
09	48840	X	44131	-0-	-4709	-0-	44131	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50520	X	39240	-0-	-11280	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
06	50520	X	32478	-0-	-18042	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
07	49693	X	39584	-0-	-10109	-0-	39584	3			N	-0-					-0-
08	49383	X	39612	-0-	-9771	-0-	39612	3			N	-0-					-0-
09	39240	X	36617	-0-	-2623	-0-	36617	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81721	X	81721	-0-	-0-	-0-	81721	3			Y	-0-					-0-
05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-
06	84930	X	59854	-0-	-25076	-0-	59854	3			Y	-0-					-0-
07	87761	X	72495	-0-	-15266	-0-	72495	3			Y	-0-					-0-
08	83731	X	68606	-0-	-15125	-0-	68606	3			Y	-0-					-0-
09	81030	X	63415	-0-	-17615	-0-	63415	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	27519	-0-	-81	-0-	27519	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	28030	-0-	-490	-0-	28030	3			Y	-0-					-0-
08	29760	X	26294	-0-	-3466	-0-	26294	3			Y	-0-					-0-
09	28800	X	24320	-0-	-4480	-0-	24320	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63600	X	47911	-0-	-15689	-0-	47911	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-
06	60330	X	47140	-0-	-13190	-0-	47140	3			Y	-0-					-0-
07	60016	X	48575	-0-	-11441	-0-	48575	3			Y	-0-					-0-
08	50189	X	47363	-0-	-2826	-0-	47363	3			Y	-0-					-0-
09	48270	X	44358	-0-	-3912	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

04	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3			Y	-0-					-0-
06	26340	X	24221	-0-	-2119	-0-	24221	3			Y	-0-					-0-
07	27218	X	22646	-0-	-4572	-0-	22646	3			Y	-0-					-0-
08	22723	X	22439	-0-	-284	-0-	22439	3			Y	-0-					-0-
09	21990	X	21753	-0-	-237	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

04	33030	X	25317	-0-	-7713	-0-	25317	3			Y	-0-					-0-
05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	24985	-0-	-4025	-0-	24985	3			Y	-0-					-0-
07	28365	X	25028	-0-	-3337	-0-	25028	3			Y	-0-					-0-
08	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	24212	3			Y	-0-					-0-
09	25770	X	22808	-0-	-2962	-0-	22808	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

04	29460	X	21726	-0-	-7734	-0-	21726	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-
06	27990	X	19443	-0-	-8547	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-
07	26970	X	23488	-0-	-3482	-0-	23488	3			Y	-0-					-0-
08	22816	X	22184	-0-	-632	-0-	22184	3			Y	-0-					-0-
09	21840	X	20085	-0-	-1755	-0-	20085	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

04	59760	X	43952	-0-	-15808	-0-	43952	3			N	-0-					-0-
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3			N	-0-					-0-
06	52860	X	44645	-0-	-8215	-0-	44645	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	43640	-0-	-10982	-0-	43640	3			N	-0-					-0-
08	54622	X	42380	-0-	-12242	-0-	42380	3			N	-0-					-0-
09	44640	X	42261	-0-	-2379	-0-	42261	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

04	23970	X	18615	-0-	-5355	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3			Y	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	3			Y	-0-					-0-
07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	3			Y	-0-					-0-
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
09	16290	X	16147	-0-	-143	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

04	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
06	19140	X	16155	-0-	-2985	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-
07	19778	X	15347	-0-	-4431	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-
08	19437	X	15372	-0-	-4065	-0-	15372	3			Y	-0-					-0-
09	17880	X	14105	-0-	-3775	-0-	14105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20670	X	17843	-0-	-2827	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	16173	-0-	-4497	-0-	16173	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15036	-0-	-4122	-0-	15036	3			Y	-0-					-0-
08	19065	X	15745	-0-	-3320	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
09	17850	X	14652	-0-	-3198	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

04	50010	X	44273	-0-	-5737	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-
05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-
06	46710	X	39506	-0-	-7204	-0-	39506	3			Y	-0-					-0-
07	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50927	3			Y	-0-					-0-
08	46841	X	45284	-0-	-1557	-0-	45284	3			Y	-0-					-0-
09	44280	X	42086	-0-	-2194	-0-	42086	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

04	22290	X	16550	-0-	-5740	-0-	16550	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-
06	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	25760	3			Y	-0-					-0-
07	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	27840	3			Y	-0-					-0-
08	28861	X	20905	-0-	-7956	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
09	27930	X	22976	-0-	-4954	-0-	22976	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

04	36840	X	24347	-0-	-12493	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-
06	32400	X	32014	-0-	-386	-0-	32014	3			Y	-0-					-0-
07	37926	X	37926	-0-	-0-	-0-	37926	3			Y	-0-					-0-
08	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	36370	3			Y	-0-					-0-
*09	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

04	43950	X	36810	-0-	-7140	-0-	36810	3			Y	-0-					-0-
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-
06	43950	X	32717	-0-	-11233	-0-	32717	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	35382	-0-	-9010	-0-	35382	3			Y	-0-					-0-
08	41416	X	34772	-0-	-6644	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
09	36810	X	31513	-0-	-5297	-0-	31513	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

04	43950	X	30078	-0-	-13872	-0-	30078	3			Y	-0-					-0-
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35128	-0-	-5012	-0-	35128	3			Y	-0-					-0-
07	37502	X	37502	-0-	-0-	-0-	37502	3			Y	-0-					-0-
08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	42046	3			Y	-0-					-0-
*09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	33641	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

04	27480	X	24977	-0-	-2503	-0-	24977	3			Y	-0-					-0-
05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
06	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			Y	-0-					-0-
08	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29951	3			Y	-0-					-0-
09	29010	X	26945	-0-	-2065	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95400	X	79179	-0-	-16221	-0-	79179	3			Y	-0-					-0-
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-
06	89490	X	83729	-0-	-5761	-0-	83729	3			Y	-0-					-0-
07	83142	X	80927	-0-	-2215	-0-	80927	3			Y	-0-					-0-
08	83142	X	78702	-0-	-4440	-0-	78702	3			Y	-0-					-0-
09	80850	X	74847	-0-	-6003	-0-	74847	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49830	X	43759	-0-	-6071	-0-	43759	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-
06	45990	X	44516	-0-	-1474	-0-	44516	3			Y	-0-					-0-
07	46655	X	17891	-0-	-28764	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
*09	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	56022	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37710	X	31183	-0-	-6527	-0-	31183	3			Y	-0-					-0-
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-
06	32940	X	27280	-0-	-5660	-0-	27280	3			Y	-0-					-0-
07	34038	X	33072	-0-	-966	-0-	33072	3			Y	-0-					-0-
08	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	38471	3			Y	-0-					-0-
*09	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	32415	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35250	X	23356	-0-	-11894	-0-	23356	3			Y	-0-					-0-
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-
06	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	3			Y	-0-					-0-
07	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	44337	3			Y	-0-					-0-
08	42949	X	42949	-0-	-0-	-0-	42949	3			Y	-0-					-0-
*09	52687	X	52687	-0-	-0-	-0-	52687	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41430	X	39246	-0-	-2184	-0-	39246	3			Y	-0-					-0-
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-
06	42450	X	35122	-0-	-7328	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
07	43865	X	36048	-0-	-7817	-0-	36048	3			Y	-0-					-0-
08	43865	X	36580	-0-	-7285	-0-	36580	3			Y	-0-					-0-
09	39240	X	31403	-0-	-7837	-0-	31403	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	24141	-0-	-9459	-0-	24141	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-
06	29220	X	22292	-0-	-6928	-0-	22292	3			Y	-0-					-0-
07	28055	X	22233	-0-	-5822	-0-	22233	3			Y	-0-					-0-
08	25234	X	21569	-0-	-3665	-0-	21569	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	20118	-0-	-4032	-0-	20118	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30360	X	29049	-0-	-1311	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26144	-0-	-4216	-0-	26144	3			Y	-0-					-0-
07	31372	X	25107	-0-	-6265	-0-	25107	3			Y	-0-					-0-
08	29264	X	24719	-0-	-4545	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
09	28320	X	22978	-0-	-5342	-0-	22978	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53130	X	37447	-0-	-15683	-0-	37447	3			Y	-0-					-0-
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-
06	45780	X	37840	-0-	-7940	-0-	37840	3			Y	-0-					-0-
07	47306	X	38857	-0-	-8449	-0-	38857	3			Y	-0-					-0-
08	41106	X	34510	-0-	-6596	-0-	34510	3			Y	-0-					-0-
*09	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

04	55770	X	43754	-0-	-12016	-0-	43754	3			Y	-0-					-0-
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	3			Y	-0-					-0-
06	51750	X	42621	-0-	-9129	-0-	42621	3			Y	-0-					-0-
07	49259	X	42520	-0-	-6739	-0-	42520	3			Y	-0-					-0-
08	44051	X	39830	-0-	-4221	-0-	39830	3			Y	-0-					-0-
09	42630	X	36161	-0-	-6469	-0-	36161	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

04	78570	X	69794	-0-	-8776	-0-	69794	3			Y	-0-					-0-
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	3			Y	-0-					-0-
06	73680	X	58223	-0-	-15457	-0-	58223	3			Y	-0-					-0-
07	76136	X	65618	-0-	-10518	-0-	65618	3			Y	-0-					-0-
08	76136	X	65006	-0-	-11130	-0-	65006	3			Y	-0-					-0-
09	69780	X	53314	-0-	-16466	-0-	53314	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

04	57480	X	53258	-0-	-4222	-0-	53258	3			Y	-0-					-0-
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3			Y	-0-					-0-
06	57240	X	48246	-0-	-8994	-0-	48246	3			Y	-0-					-0-
07	59148	X	52395	-0-	-6753	-0-	52395	3			Y	-0-					-0-
08	54684	X	49470	-0-	-5214	-0-	49470	3			Y	-0-					-0-
09	52920	X	44780	-0-	-8140	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

04	54360	X	40678	-0-	-13682	-0-	40678	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-
06	49350	X	39486	-0-	-9864	-0-	39486	3			Y	-0-					-0-
07	49042	X	43767	-0-	-5275	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-
08	43586	X	40101	-0-	-3485	-0-	40101	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	36847	-0-	-3833	-0-	36847	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

04	31020	X	25303	-0-	-5717	-0-	25303	3			N	-0-					-0-
05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-
06	27900	X	23097	-0-	-4803	-0-	23097	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	22695	-0-	-4833	-0-	22695	3			N	-0-					-0-
08	27001	X	21860	-0-	-5141	-0-	21860	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	21358	-0-	-3932	-0-	21358	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

04	25350	X	20325	-0-	-5025	-0-	20325	3			N	-0-					-0-
05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	18978	-0-	-4092	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
07	22816	X	18946	-0-	-3870	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
08	21917	X	18250	-0-	-3667	-0-	18250	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	17085	-0-	-3255	-0-	17085	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78990	X	65640	-0-	-13350	-0-	65640	3			Y	-0-					-0-
05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-
06	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	66685	3			Y	-0-					-0-
07	68016	X	68016	-0-	-0-	-0-	68016	3			Y	-0-					-0-
08	69626	X	62751	-0-	-6875	-0-	62751	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	57695	-0-	-9685	-0-	57695	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

04	39090	X	31195	-0-	-7895	-0-	31195	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-
06	35490	X	31164	-0-	-4326	-0-	31164	3			N	-0-					-0-
07	36673	X	32068	-0-	-4605	-0-	32068	3			N	-0-					-0-
08	33573	X	29775	-0-	-3798	-0-	29775	3			N	-0-					-0-
09	31200	X	27257	-0-	-3943	-0-	27257	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

04	41250	X	31918	-0-	-9332	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	34342	-0-	-2618	-0-	34342	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	35711	-0-	-2078	-0-	35711	3			N	-0-					-0-
08	34627	X	32945	-0-	-1682	-0-	32945	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	29887	-0-	-4463	-0-	29887	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	37470	X	28854	-0-	-8616	-0-	28854	3			N	-0-					-0-
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
06	34290	X	24238	-0-	-10052	-0-	24238	3			N	-0-					-0-
07	32674	X	23970	-0-	-8704	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
08	31093	X	22388	-0-	-8705	-0-	22388	3			N	-0-					-0-
09	28860	X	27187	-0-	-1673	-0-	27187	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

04	36690	X	29583	-0-	-7107	-0-	29583	3			N	-0-					-0-
05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-
06	33930	X	29001	-0-	-4929	-0-	29001	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	31302	-0-	-3046	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
08	32426	X	28901	-0-	-3525	-0-	28901	3			N	-0-					-0-
09	29580	X	26419	-0-	-3161	-0-	26419	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

04	38550	X	33112	-0-	-5438	-0-	33112	3			N	-0-					-0-
05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-
06	37950	X	32182	-0-	-5768	-0-	32182	3			N	-0-					-0-
07	36177	X	33285	-0-	-2892	-0-	33285	3			N	-0-					-0-
08	36177	X	30886	-0-	-5291	-0-	30886	3			N	-0-					-0-
09	33120	X	28092	-0-	-5028	-0-	28092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	3		N	-0-			-0-
05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3		N	-0-			-0-
06	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	3		N	-0-			-0-
07	41292	X	41292	-0-	-0-	-0-	41292	3		N	-0-			-0-
08	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	3		N	-0-			-0-
*09	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	38026	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	43560	X	32311	-0-	-11249	-0-	32311	3		N	-0-			-0-
05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3		N	-0-			-0-
06	38700	X	30619	-0-	-8081	-0-	30619	3		N	-0-			-0-
07	37510	X	30380	-0-	-7130	-0-	30380	3		N	-0-			-0-
08	35278	X	29406	-0-	-5872	-0-	29406	3		N	-0-			-0-
09	32310	X	29861	-0-	-2449	-0-	29861	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

04	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39358	3		Y	-0-			-0-
05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	3		Y	-0-			-0-
06	36540	X	35502	-0-	-1038	-0-	35502	3		Y	-0-			-0-
07	37758	X	34352	-0-	-3406	-0-	34352	3		Y	-0-			-0-
08	40672	X	32968	-0-	-7704	-0-	32968	3		Y	-0-			-0-
09	39360	X	30551	-0-	-8809	-0-	30551	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

04	51270	X	37121	-0-	-14149	-0-	37121	3		N	-0-			-0-
05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3		N	-0-			-0-
06	46230	X	42135	-0-	-4095	-0-	42135	3		N	-0-			-0-
07	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	45152	3		N	-0-			-0-
08	42501	X	41121	-0-	-1380	-0-	41121	3		N	-0-			-0-
09	42150	X	35228	-0-	-6922	-0-	35228	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

04	55200	X	41578	-0-	-13622	-0-	41578	3		N	-0-			-0-
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3		N	-0-			-0-
06	48330	X	25763	-0-	-22567	-0-	25763	3		N	-0-			-0-
07	48019	X	38184	-0-	-9835	-0-	38184	3		N	-0-			-0-
08	51703	X	51703	-0-	-0-	-0-	51703	3		N	-0-			-0-
09	41580	X	31440	-0-	-10140	-0-	31440	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

04	14B2 EXT	169806	-0-	169806	481379	169806	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	165794	-0-	165794	647173	165794	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	142674	-0-	142674	789847	142674	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	135208	-0-	135208	925055	135208	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	121900	-0-	121900	1046955	121900	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	109375	-0-	109375	1156330	109375	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

04	54840	X	41966	-0-	-12874	-0-	41966	3		N	-0-			-0-
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3		N	-0-			-0-
06	49620	X	31969	-0-	-17651	-0-	31969	3		N	-0-			-0-
07	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-				N	-0-			-0-
08	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-				N	-0-			-0-
*09	54327	X	54327	-0-	-0-	-0-	54327	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	66570	X	50309	-0-	-16261	-0-	50309	3			N	-0-					-0-
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3			N	-0-					-0-
06	60090	X	37154	-0-	-22936	-0-	37154	3			N	-0-					-0-
07	58590	X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-					-0-
08	56327	X	1	-0-	-56326	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	50310	X	49797	-0-	-513	-0-	49797	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
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3			N	-0-					-0-
06	23190	X	16331	-0-	-6859	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
07	23963	X	20081	-0-	-3882	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	1431	-0-	-19866	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*09	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	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
04	72150	X	52431	-0-	-19719	-0-	52431	3			N	-0-					-0-
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3			N	-0-					-0-
06	63300	X	49521	-0-	-13779	-0-	49521	3			N	-0-					-0-
07	60543	X	50257	-0-	-10286	-0-	50257	3			N	-0-					-0-
08	56823	X	47142	-0-	-9681	-0-	47142	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42947	-0-	-9493	-0-	42947	3			N	-0-					-0-

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
04	85830	X	61404	-0-	-24426	-0-	61404	3			N	-0-					-0-
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3			N	-0-					-0-
06	75810	X	56829	-0-	-18981	-0-	56829	3			N	-0-					-0-
07	74741	X	56379	-0-	-18362	-0-	56379	3			N	-0-					-0-
08	66774	X	53521	-0-	-13253	-0-	53521	3			N	-0-					-0-
09	61410	X	49789	-0-	-11621	-0-	49789	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	589921	X	199640	-0-	-390281	-0-	199640	3			N	-0-					-0-
*05	216845	X	188775	-0-	-28070	-0-	188775	3			N	-0-					-0-
*06	209850	X	168073	-0-	-41777	-0-	168073	3			N	-0-					-0-
*07	216845	X	161540	-0-	-55305	-0-	161540	3			N	-0-					-0-
*08	216845	X	148094	-0-	-68751	-0-	148094	3			N	-0-					-0-
*09	209850	X	130856	-0-	-78994	-0-	130856	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70740	X	51982	-0-	-18758	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	63270	X	46082	-0-	-17188	-0-	46082	3			N	-0-					-0-
07	61163	X	44088	-0-	-17075	-0-	44088	3			N	-0-					-0-
08	58125	X	40386	-0-	-17739	-0-	40386	3			N	-0-					-0-
09	51990	X	36687	-0-	-15303	-0-	36687	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73320	X	51335	-0-	-21985	-0-	51335	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-
06	64230	X	46339	-0-	-17891	-0-	46339	3			N	-0-					-0-
07	63426	X	47689	-0-	-15737	-0-	47689	3			N	-0-					-0-
08	58497	X	48366	-0-	-10131	-0-	48366	3			N	-0-					-0-
09	51330	X	43112	-0-	-8218	-0-	43112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80460	X	59060	-0-	-21400	-0-	59060	3			N	-0-					-0-
05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
06	69780	X	51072	-0-	-18708	-0-	51072	3			N	-0-					-0-
07	68417	X	51218	-0-	-17199	-0-	51218	3			N	-0-					-0-
08	64883	X	53014	-0-	-11869	-0-	53014	3			N	-0-					-0-
09	59070	X	48957	-0-	-10113	-0-	48957	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

04	54900	X	36948	-0-	-17952	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-
06	47250	X	34732	-0-	-12518	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
07	46686	X	37397	-0-	-9289	-0-	37397	3			N	-0-					-0-
08	42563	X	34318	-0-	-8245	-0-	34318	3			N	-0-					-0-
09	36960	X	31201	-0-	-5759	-0-	31201	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

04	70020	X	52445	-0-	-17575	-0-	52445	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-
06	60840	X	50673	-0-	-10167	-0-	50673	3			N	-0-					-0-
07	58807	X	50738	-0-	-8069	-0-	50738	3			N	-0-					-0-
08	56544	X	46101	-0-	-10443	-0-	46101	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42569	-0-	-9871	-0-	42569	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

04	101730	X	69121	-0-	-32609	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-
06	88590	X	65432	-0-	-23158	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
07	86397	X	65305	-0-	-21092	-0-	65305	3			N	-0-					-0-
08	78275	X	61552	-0-	-16723	-0-	61552	3			N	-0-					-0-
09	69120	X	57852	-0-	-11268	-0-	57852	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

04	840	N	604	-0-	-236	-0-	92	1	512	2	N	-0-					37
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					37
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					37
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	2	N	-0-					37
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	111	1	533	2	N	-0-					37
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	112	1	537	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

04	7770	X	5999	-0-	-1771	-0-	917	1	5082	2	N	-0-					20
05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	2	N	-0-					20
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	921	1	4955	2	N	-0-					20
07	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	907	1	5005	2	N	-0-					20
08	6200	X	5601	-0-	-599	-0-	964	1	4637	2	N	-0-					20
09	6000	X	4587	-0-	-1413	-0-	791	1	3796	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670	X	23556	-0-	-3114	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	22785	-0-	-2475	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22547	-0-	-3431	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21657	-0-	-3422	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21210	-0-	-2340	-0-	21210	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14666	-0-	-958	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
08	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
*09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

*10	23498	X	19775	-0-	-3723	-0-	19775	3			N	-0-					-0-
*11	22050	X	19331	-0-	-2719	-0-	19331	3			N	-0-					-0-
*12	22072	X	19402	-0-	-2670	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
*01	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
*02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-
*03	19964	X	18717	-0-	-1247	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
*04	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
*05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
*06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-					-0-
*07	18724	X	16630	-0-	-2094	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
*08	18724	X	15940	-0-	-2784	-0-	15940	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	15533	-0-	-1717	-0-	15533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	79	1	1665	2	N	-0-					5
							260	3									
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					5
							300	3									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	2	N	-0-					5
							449	3									
07	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	120	1	1771	2	N	-0-					5
							281	3									
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	63	1	1984	2	N	-0-					5
							283	3									
09	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	206	1	2542	2	N	-0-					5
							404	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					23
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	197	1	2540	2	N	-0-					23
07	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	190	1	2426	2	N	-0-					23
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					23
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	175	1	2307	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

04	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					-0-
							368	3									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319	1	4037	2	N	-0-					-0-
							547	3									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244	1	2858	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	178	1	2468	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	115	1	3588	2	N	-0-					-0-
							430	3									
09	4740	X	4017	-0-	-723	-0-	269	1	3300	2	N	-0-					-0-
							448	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	146	1	3245	2	N	-0-					50
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	147	1	3030	2	N	-0-					50
07	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	137	1	3096	2	N	-0-					50
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	159	1	3290	2	N	-0-					50
09	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	147	1	2990	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	128	1	7470	2	N	-0-					-0-
							650	3									
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334	1	7384	2	N	-0-					-0-
							643	3									
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	347	1	6973	2	N	-0-					-0-
							607	3									
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	247	1	6920	2	N	-0-					-0-
							602	3									
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7168	2	514	3	N	-0-					-0-
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	278	1	6542	2	N	-0-					-0-
							570	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6555	-0-	-1095	-0-	6555	2			N	-0-					57
05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57
06	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	6261	2			N	-0-					57
07	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			N	-0-					57
08	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	5966	2			N	-0-					57
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	6088	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	171	1	9971	2	N	-0-					-0-
							863	3									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									
06	11340	X	10705	-0-	-635	-0-	469	1	9420	2	N	-0-					-0-
							816	3									
07	11718	X	10834	-0-	-884	-0-	345	1	9653	2	N	-0-					-0-
							836	3									
08	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	9766	2	696	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9839	-0-	-1171	-0-	370	1	8715	2	N	-0-					-0-
							754	3									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

04	259740	X	157929	-0-	-101811	-0-	157926	3	3	9	N	3					37
05	268398	X	154827	-0-	-113571	-0-	154805	3	22	9	N	20	20	8			37
06	259740	X	144471	-0-	-115269	-0-	144443	3	28	9	N	25	14	8			48
07	268398	X	146340	-0-	-122058	-0-	146326	3	14	9	N	13	13	8			48
08	268398	X	142588	-0-	-125810	-0-	142526	3	62	9	N	56	6	8			98
09	259740	X	133243	-0-	-126497	-0-	133224	3	19	9	N	17	11	8			104

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					28
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	21	1			7
09	810	N	138	-0-	-672	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					7

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	641	3	20	9	N	18					210
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	581	3	19	9	N	17					232
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7	1	8			238
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	1	8			242
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	523	3	6	9	N	5					247

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	3	Y	15	5	1			10
							17	9									
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468	1	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
							13	9									
06	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	638	1	23349	3	Y	-0-					9
07	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	670	1	18428	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	469	1	14078	3	Y	-0-					-0-
*09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	473	1	14999	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					19
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					19
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					19
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			Y	-0-					19
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			Y	-0-					7
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11049	3	2	9	Y	2	2	8			7
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8348	3	2	9	Y	2	6	1	2	8	1
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7322	3	1	9	Y	1	1	8			1
*09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6324	3	3	9	Y	3	3	8			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	269	1	5431	3	Y	-0-					1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	173	1	12352	3	Y	1					2
							1	9									
07	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	5093	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	5363	X	4350	-0-	-1013	-0-	4350	3			Y	-0-					2
09	5190	X	2952	-0-	-2238	-0-	2952	3			Y	-0-					2

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			Y	-0-					14
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					14
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			Y	-0-					14
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-					14
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					14
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	3	1	9	Y	1	1	8			115
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115
06	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	3			Y	-0-					115
07	4185	X	2643	-0-	-1542	-0-	2642	3	1	9	Y	1	1	8			115
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	8			115
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	8			115

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

04	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	3			Y	-0-					39
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	1540	3			Y	-0-					39
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					39
08	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					39
09	1620	X	1399	-0-	-221	-0-	1399	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	149	1	8834	2	Y	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	2	Y	-0-					-0-
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	149	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	130	1	7150	2	Y	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	130	1	6985	2	Y	-0-					-0-
*09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	130	1	7272	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					14
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			Y	-0-					14
07	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			Y	-0-					14
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					14
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					14

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
08	124	X	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					39
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	82					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

04	1440	N	864	-0-	-576	-0-	811	3	53	9	N	48	2	8			103
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					103
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					103
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	N	1	1	8			103
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

04	150	X	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	N	-0-					127
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	3	N	-0-					127
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	334	1	12210	3	N	-0-					127
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	331	1	9096	3	N	10					137
							11	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	7024	3	N	1	1	8			137
							1	9									
*09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	194	1	6157	3	N	2	2	8			137
							2	9									

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8
06	1650	X	272	-0-	-1378	-0-	272	3			Y	-0-					8
07	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	3			Y	-0-					8
08	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	3			Y	-0-					8
09	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			Y	-0-					8

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
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	409	1	4131	3	Y	-0-					13
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	335	1	4157	3	Y	-0-					13
07	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	253	1	3219	3	Y	-0-					13
08	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	207	1	4133	3	Y	-0-					13
*09	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	686	1	11811	3	Y	-0-					13

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3199	-0-	-1637	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	5790	X	3652	-0-	-2138	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4639	-0-	-731	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	7032	2			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
04	11760	X	10867	-0-	-893	-0-	513	1	10354	3	N	-0-					153
05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	11250	X	10184	-0-	-1066	-0-	271	1	9913	3	N	-0-					153
07	11625	X	8840	-0-	-2785	-0-	310	1	8529	3	N	1	1	8			153
							1	9									
08	11563	X	7470	-0-	-4093	-0-	241	1	7229	3	N	-0-					153
09	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	272	1	8613	3	N	-0-					153

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
04	10050	X	9153	-0-	-897	-0-	432	1	8721	3	N	-0-					133
05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1	8068	3	N	2	2	8			133
							2	9									
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	276	1	10094	3	N	-0-					133
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	394	1	10823	3	N	1	1	8			133
							1	9									
08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	349	1	10462	3	N	-0-					133
*09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	341	1	10808	3	N	2	2	8			133
							2	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	8158	-0-	-32	-0-	385	1	7773	3	Y	-0-					10
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1	7854	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	312	1	11403	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	448	1	12333	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	410	1	12303	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
*09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	388	1	12280	3	Y	1	1	8			10
							1	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1342	-0-	-1538	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6618	-0-	-522	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105420	X	76489	-0-	-28931	-0-	76489	3			N	-0-					27
05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27
06	89940	X	67350	-0-	-22590	-0-	67340	3	10	9	N	9	9	8			27
07	89404	X	69616	-0-	-19788	-0-	69605	3	11	9	N	10	10	8			27
08	83824	X	66014	-0-	-17810	-0-	66007	3	7	9	N	6	6	8			27
09	76500	X	61524	-0-	-14976	-0-	61513	3	11	9	N	10	10	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4453	-0-	-879	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4347	-0-	-985	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8013	-0-	-627	-0-	498	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9290	-0-	-1270	-0-	668	1	8622	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6590	-0-	-4322	-0-	526	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8015	-0-	-262	-0-	709	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6715	-0-	-2585	-0-	549	1	6166	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53242	X	53242	-0-	-0-	-0-	53234	3	8	9	N	7	7	8			63
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63
06	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	3			N	-0-					63
07	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	28353	3	4	9	N	4	4	8			63
08	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30614	3	6	9	N	5	5	8			63
*09	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22654	3	6	9	N	5	5	8			63

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
04	12660	X	11086	-0-	-1574	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11185	-0-	-1235	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11169	-0-	-766	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11195	-0-	-523	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11165	-0-	-175	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	10474	-0-	-2966	-0-	10474	3			Y	-0-					99
05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99
06	13440	X	10707	-0-	-2733	-0-	10706	3	1	9	Y	1	65	1	1	8	34
07	12741	X	12304	-0-	-437	-0-	12302	3	2	9	Y	2	2	8			34
08	12648	X	9238	-0-	-3410	-0-	9237	3	1	9	Y	1	1	8			34
*09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18942	3	1	9	Y	1	1	8			34

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6875	-0-	-955	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6126	-0-	-1704	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5906	-0-	-2185	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4953	-0-	-1947	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5546	-0-	-1624	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5709	-0-	-1700	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5753	-0-	-1656	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12719	X	5723	-0-	-6996	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7808	-0-	-841	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7562	-0-	-298	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2797	-0-	-4798	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6784	-0-	-596	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7308	-0-	-882	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5932	-0-	-2198	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	254	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	285	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	305	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	307	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	279	1	3129	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10341	-0-	-909	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	3833	-0-	-7358	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9614	-0-	-1422	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9175	-0-	-1175	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6671	-0-	-799	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6640	-0-	-1079	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4939	-0-	-2594	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	394	1	5948	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4610	-0-	-1840	-0-	332	1	4278	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4869	-0-	-1796	-0-	389	1	4480	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	4465	-0-	-2107	-0-	395	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4784	-0-	-1546	-0-	391	1	4393	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8193	-0-	-890	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7246	-0-	-1837	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	5299	-0-	-3101	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
*09	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	20668	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6678	-0-	-1182	-0-	415	1	6263	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	460	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	499	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	485	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6096	-0-	-594	-0-	498	1	5598	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3498	-0-	-1032	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2823	-0-	-1765	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	68182	2			N	-0-					-0-
07	70371	X	70371	-0-	-0-	-0-	70371	2			N	-0-					-0-
08	60448	X	60448	-0-	-0-	-0-	60448	2			N	-0-					-0-
*09	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	51907	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

04	6930	X	5733	-0-	-1197	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4658	-0-	-1976	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

04	8940	X	7239	-0-	-1701	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

04	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8050	-0-	-650	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7887	-0-	-3	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7567	-0-	-1144	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7001	-0-	-1429	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

04	20180	X	3539	-0-	-16641	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5752	-0-	-938	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	682	X	215	-0-	-467	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	X	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9676	-0-	-584	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9608	-0-	-994	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9125	-0-	-1045	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

04	9000	X	7938	-0-	-1062	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8156	-0-	-834	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7360	-0-	-1227	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

04	6900	X	5907	-0-	-993	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6398	-0-	-1197	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	898	-0-	-5922	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9020	-0-	-580	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8760	-0-	-478	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8194	-0-	-1013	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7436	-0-	-1594	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12060	-0-	-1980	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11915	-0-	-2593	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	5159	-0-	-9349	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3884	-0-	-2037	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8314	-0-	-2226	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7113	-0-	-447	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	2320	-0-	-6608	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	4452	-0-	-4476	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3542	-0-	-3568	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 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
04	11610	X	10267	-0-	-1343	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9647	-0-	-1963	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8182	-0-	-3133	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8465	-0-	-2230	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10119	-0-	-1641	-0-	629	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	9603	-0-	-2157	-0-	691	1	8912	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9217	-0-	-1695	-0-	736	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8174	-0-	-2366	-0-	723	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	8945	-0-	-1165	-0-	731	1	8214	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7705	-0-	-1625	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8120	-0-	-1521	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7671	-0-	-1970	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7441	-0-	-1109	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10109	-0-	-901	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9756	-0-	-654	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2141	-0-	-979	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3225	-0-	-705	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2363	-0-	-877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3461	-0-	-1699	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4492	-0-	-1336	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3543	-0-	-1882	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9255	-0-	-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8302	-0-	-548	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8486	-0-	-1558	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8911	-0-	-1133	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8931	-0-	-789	-0-	8931	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
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
07	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12487	-0-	-1553	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6893	-0-	-1717	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6844	-0-	-1316	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2611	-0-	-5821	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	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
04	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1199	-0-	-3544	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
04	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9232	-0-	-608	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3341	-0-	-6889	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9099	-0-	-891	-0-	9099	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
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	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
04	8580	X	8272	-0-	-308	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7945	-0-	-815	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2981	-0-	-6071	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7405	-0-	-1647	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7491	-0-	-789	-0-	7491	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
04	10350	X	8938	-0-	-1412	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9084	-0-	-1146	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	3069	-0-	-7502	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	7712	-0-	-2797	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12774	-0-	-1548	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14843	-0-	-347	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13478	-0-	-1712	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14600	-0-	-160	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14310	-0-	-2190	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	17730	-0-	-930	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17169	-0-	-2113	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16866	-0-	-2850	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16304	-0-	-2776	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15348	-0-	-1002	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15001	-0-	-1894	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14160	-0-	-2735	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13563	-0-	-1797	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

04	9240	X	6336	-0-	-2904	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7002	-0-	-1802	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6047	-0-	-2757	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

04	8070	X	7314	-0-	-756	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11942	-0-	-1791	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9715	-0-	-3460	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11436	-0-	-984	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

04	11040	X	9878	-0-	-1162	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9416	-0-	-1504	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10383	-0-	-901	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9647	-0-	-223	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6368	-0-	-772	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

04	13530	X	9279	-0-	-4251	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14936	-0-	-1897	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14409	-0-	-1881	-0-	14409	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
04	13500	X	12310	-0-	-1190	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10684	-0-	-2426	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11046	-0-	-2470	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11493	-0-	-1744	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10373	-0-	-1927	-0-	10373	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
04	8190	X	5050	-0-	-3140	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	1957	-0-	-3902	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4631	-0-	-679	-0-	4631	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
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15138	-0-	-145	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12946	-0-	-2084	-0-	12946	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
04	15960	X	14101	-0-	-1859	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13884	-0-	-1926	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13759	-0-	-1896	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13727	-0-	-2331	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12132	-0-	-3408	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11975	-0-	-1435	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12463	-0-	-3677	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11651	-0-	-5027	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	10825	-0-	-3807	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10517	-0-	-2713	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	16482	-0-	-3108	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	15614	-0-	-4606	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	12863	-0-	-8031	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17861	-0-	-1545	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16322	-0-	-148	-0-	16322	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8410	-0-	-1790	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8086	-0-	-1304	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5895	-0-	-1485	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5351	-0-	-1500	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5441	-0-	-1410	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4621	-0-	-1379	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6616	-0-	-1754	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6292	-0-	-2357	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6866	-0-	-1783	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7366	-0-	-464	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

04	18150	X	17718	-0-	-432	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	15480	-0-	-5730	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17259	-0-	-4658	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	15600	-0-	-4798	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16083	-0-	-2097	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

04	19140	X	9939	-0-	-9201	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14214	-0-	-2706	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14182	-0-	-1568	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

04	24270	X	22293	-0-	-1977	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
06	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	22064	-0-	-3196	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	23490	X	15064	-0-	-8426	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	12833	-0-	-10657	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	11420	-0-	-11427	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	4150	-0-	-15070	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14288	-0-	-772	-0-	14288	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

04	23760	X	23576	-0-	-184	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22377	-0-	-1059	-0-	22377	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20281	-0-	-4769	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22309	-0-	-3576	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20305	-0-	-5580	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	22745	-0-	-835	-0-	22745	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	21766	-0-	-1694	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21131	-0-	-3204	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21099	-0-	-2451	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	17135	-0-	-7200	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
08	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	18462	-0-	-3318	-0-	18462	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	6876	-0-	-11964	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	185	-0-	-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24480	X	18801	-0-	-5679	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	18597	-0-	-5883	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18861	-0-	-3986	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18498	-0-	-4349	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	15688	-0-	-6422	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	11602	-0-	-2918	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9887	-0-	-3973	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12664	-0-	-480	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
*09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10637	-0-	-3282	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10130	-0-	-3789	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	8705	-0-	-4765	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
06	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	20535	-0-	-7210	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
08	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	23209	-0-	-3641	-0-	23209	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27240	X	24008	-0-	-3232	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23478	-0-	-3042	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	23567	-0-	-3434	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	23548	-0-	-2833	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22084	-0-	-2516	-0-	22084	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25272	2			N	-0-					130
05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2	9	N	2					132
06	24780	X	23581	-0-	-1199	-0-	23579	2	2	9	N	2					134
07	26102	X	23875	-0-	-2227	-0-	23872	2	3	9	N	3					137
08	26102	X	23109	-0-	-2993	-0-	23100	2	9	9	N	8	3	8			142
09	25260	X	21876	-0-	-3384	-0-	21876	2			N	-0-					142

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32610	X	26554	-0-	-6056	-0-	26336	2	218	9	N	198	377	1			85
05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213	9	N	194	192	1			87
06	31650	X	25252	-0-	-6398	-0-	25058	2	194	9	N	176	186	1			77
07	30194	X	23296	-0-	-6898	-0-	23153	2	143	9	N	130					207
08	29016	X	9256	-0-	-19760	-0-	9202	2	54	9	N	49	184	1	3	8	69
09	26550	X	6443	-0-	-20107	-0-	6443	2			N	-0-					69

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	18725	-0-	-9895	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	18610	-0-	-10964	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	11353	-0-	-12052	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18560	-0-	-2470	-0-	18560	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15163	-0-	-1217	-0-	15163	2			N	-0-					94
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8	9	N	7					101
06	15600	X	12968	-0-	-2632	-0-	12965	2	3	9	N	3					104
07	16120	X	14591	-0-	-1529	-0-	14585	2	6	9	N	5					109
08	15655	X	13664	-0-	-1991	-0-	13655	2	9	9	N	8	3	8			114
09	15150	X	14122	-0-	-1028	-0-	14116	2	6	9	N	5					119

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
04	18900	X	17126	-0-	-1774	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15533	-0-	-3637	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15931	-0-	-3878	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15323	-0-	-3494	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14240	-0-	-2890	-0-	14240	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
04	17790	X	16021	-0-	-1769	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15569	-0-	-1441	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15433	-0-	-2144	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15094	-0-	-2266	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13964	-0-	-2056	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	216 221	1 9	40630	2	N	201	187	1			65
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222 289	1 9	40445	2	N	263	176	1			152
06	42930	X	38158	-0-	-4772	-0-	213 229	1 9	37716	2	N	208	183	1			177
07	44175	X	36956	-0-	-7219	-0-	213 229	1 9	36514	2	N	208	183	1			202
08	43648	X	14150	-0-	-29498	-0-	211 51	1 9	13888	2	N	46	184	1	5	8	59
09	41070	X	15209	-0-	-25861	-0-	86 118	1 9	15005	2	N	107					166

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34373	2	163	9	N	148	187	1			67
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216
06	36180	X	31756	-0-	-4424	-0-	31636	2	120	9	N	109	181	1			144
07	37386	X	31811	-0-	-5575	-0-	31665	2	146	9	N	133	183	1			94
08	37386	X	12486	-0-	-24900	-0-	12420	2	66	9	N	60	5	8			149
09	34530	X	23	-0-	-34507	-0-	23	2			N	-0-					149

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	210 384	1 9	39456	2	N	349	366	1			92
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217 356	1 9	39667	2	N	324	184	1			232
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211 320	1 9	37373	2	N	291	354	1			169
07	44051	X	38611	-0-	-5440	-0-	222 314	1 9	38075	2	N	285	362	1			92
08	42780	X	15020	-0-	-27760	-0-	223 123	1 9	14674	2	N	112	3	8			201
*09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	282 502	1 9	49087	2	N	456	556	1			101

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205 471	1 9	38497	2	N	428	366	1			167
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212 469	1 9	38631	2	N	426	376	1			217
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207 425	1 9	36659	2	N	386	362	1			241
07	41943	X	37718	-0-	-4225	-0-	216 413	1 9	37089	2	N	375	546	1			70
08	41199	X	14634	-0-	-26565	-0-	217 169	1 9	14248	2	N	154	3	8			221
*09	46332	X	46332	-0-	-0-	-0-	262 536	1 9	45534	2	N	487	556	1			152

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38600	2	30	9	N	27					121
05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136
06	40290	X	37081	-0-	-3209	-0-	37067	2	14	9	N	13					149
07	41633	X	35493	-0-	-6140	-0-	35480	2	13	9	N	12					161
08	39928	X	36601	-0-	-3327	-0-	36578	2	23	9	N	21	6	8			176
09	38640	X	35048	-0-	-3592	-0-	35036	2	12	9	N	11					187

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294510	X	165632	-0-	-128878	-0-	165629	3	3	9	N	3					37
05	304327	X	161219	-0-	-143108	-0-	161198	3	21	9	N	19	19	8			37
06	294510	X	151722	-0-	-142788	-0-	151696	3	26	9	N	24	13	8			48
07	304327	X	151956	-0-	-152371	-0-	151942	3	14	9	N	13	13	8			48
08	304327	X	150113	-0-	-154214	-0-	150050	3	63	9	N	57	7	8			98
09	165630	X	160700	-0-	-4930	-0-	160670	3	30	9	N	27	21	8			104

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313286	X	302099	-0-	-11187	-0-	302095	3	4	9	N	4					15
11	303180	X	273905	-0-	-29275	-0-	273901	3	4	9	N	4	2	8			17
12	313286	X	259517	-0-	-53769	-0-	259513	3	4	9	N	4	1	8			20
01	313286	X	247174	-0-	-66112	-0-	247167	3	7	9	N	6	4	8			22
02	282968	X	215093	-0-	-67875	-0-	215083	3	10	9	N	9	5	8			26
03	313286	X	208432	-0-	-104854	-0-	208422	3	10	9	N	9	1	8			34
04	303180	X	203364	-0-	-99816	-0-	203361	3	3	9	N	3					37
05	313286	X	197807	-0-	-115479	-0-	197803	3	4	9	N	4	4	8			37
06	303180	X	164014	-0-	-139166	-0-	164001	3	13	9	N	12	1	8			48
07	313286	X	184260	-0-	-129026	-0-	184258	3	2	9	N	2	2	8			48
08	313286	X	181537	-0-	-131749	-0-	181479	3	58	9	N	53	3	8			98
09	303180	X	177540	-0-	-125640	-0-	177531	3	9	9	N	8	2	8			104

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	295944	X	NO RPT	-0-	-295944	-0-					N	NO RPT					-0-
06	369930	X	NO RPT	-0-	-369930	-0-					N	NO RPT					-0-
07	382261	X	NO RPT	-0-	-382261	-0-					N	NO RPT					-0-
08	382261	X	NO RPT	-0-	-382261	-0-					N	NO RPT					-0-
09	369930	X	NO RPT	-0-	-369930	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	199870	X	NO RPT	-0-	-199870	-0-					N	NO RPT					-0-
06	260700	X	NO RPT	-0-	-260700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	269390	X	NO RPT	-0-	-269390	-0-					N	NO RPT					-0-
08	269390	X	NO RPT	-0-	-269390	-0-					N	NO RPT					-0-
09	260700	X	NO RPT	-0-	-260700	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	33	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	33	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	38	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2390	-0-	-100	-0-	46	1	2344	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
04	6150	X	5215	-0-	-935	-0-	99	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	71	1	5154	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	71	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	84	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	86	1	4410	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	855	-0-	-975	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	136	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	930	-0-	-961	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

04	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	135	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	86	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5844	-0-	-1472	-0-	83	1	5761	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	101	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5545	-0-	-1535	-0-	107	1	5438	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

04	990	X	853	-0-	-137	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	2	N	-0-					-0-
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					-0-
07	868	X	812	-0-	-56	-0-	121	1	691	2	N	-0-					-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	246	1	1123	2	N	-0-					-0-
*09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

04	6120	X	5207	-0-	-913	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6235	-0-	-515	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6306	-0-	-607	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	15	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	15	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	16	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	16	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	15	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	14	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	16	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	14	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3494	-0-	-886	-0-	15	1	3479	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4779	-0-	-411	-0-	15	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	16	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	16	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4339	-0-	-551	-0-	15	1	4324	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8652	-0-	-228	-0-	15	1	8637	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8251	-0-	-1649	-0-	15	1	8236	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	7857	-0-	-2373	-0-	15	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7684	-0-	-1864	-0-	16	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7281	-0-	-1359	-0-	15	1	7266	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	15	1	6218	2	N	-0-			-0-
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5682	-0-	-498	-0-	15	1	5667	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	16	1	5592	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5790	-0-	-658	-0-	16	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	15	1	5383	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

04	7800	X	6925	-0-	-875	-0-	15	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	13	1	5968	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	16	1	7126	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6657	-0-	-845	-0-	15	1	6642	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	15	1	6736	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

04	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	15	1	4638	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4264	-0-	-836	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	16	1	4695	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	16	1	4019	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	15	1	4415	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	2	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	16	1	7762	2	N	-0-			-0-
*09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	15	1	6731	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

04	5910	X	3951	-0-	-1959	-0-	15	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3854	-0-	-1006	-0-	15	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3686	-0-	-1336	-0-	16	1	3670	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	16	1	3719	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	15	1	3676	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	31	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	30	1	1902	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

04	4590	X	4090	-0-	-500	-0-	13	1	4077	2	N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	13	1	3866	2	N	-0-			-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	16	1	4551	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4088	-0-	-742	-0-	15	1	4073	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			22
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	2	N	-0-			22
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	15	1	4716	2	N	-0-			22
07	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	16	1	4791	2	N	-0-			22
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			22
09	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	15	1	6611	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	15	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	16	1	6486	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	15	1	6065	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6398	-0-	-2512	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6430	-0-	-410	-0-	15	1	6415	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	16	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	16	1	5815	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	15	1	5751	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	5423	-0-	-4387	-0-	14	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	15	1	6198	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6087	-0-	-1446	-0-	16	1	6071	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	16	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4546	-0-	-1664	-0-	10	1	4536	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5674	-0-	-716	-0-	15	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5610	-0-	-300	-0-	15	1	5595	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	16	1	5709	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	16	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	13	1	5181	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	15	1	7365	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	15	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	15	1	6996	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6748	-0-	-1002	-0-	15	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	15	1	6641	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8965	-0-	-425	-0-	15	1	8950	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8610	-0-	-780	-0-	15	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	16	1	7401	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	6978	-0-	-2446	-0-	16	1	6962	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6888	-0-	-2082	-0-	15	1	6873	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 #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	15	1	6812	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	15	1	6756	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	16	1	6822	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	16	1	6584	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	15	1	6258	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	15	1	7716	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7229	-0-	-541	-0-	15	1	7214	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	16	1	7332	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	16	1	7135	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6727	-0-	-1013	-0-	15	1	6712	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7072	-0-	-1418	-0-	15	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6513	-0-	-867	-0-	15	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	16	1	7124	2	N	-0-			-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	15	1	8531	2	N	-0-			-0-
*09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	14	1	8536	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	15	1	7138	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	2	N	-0-			-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	15	1	8454	2	N	-0-			-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-			-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7747	-0-	-713	-0-	15	1	7732	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5787	-0-	-1263	-0-	15	1	5772	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	15	1	5020	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5127	-0-	-1600	-0-	16	1	5111	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	16	1	5113	2	N	-0-			-0-
*09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7887	-0-	-1203	-0-	30	1	7857	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	7655	-0-	-895	-0-	30	1	7625	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7597	-0-	-866	-0-	31	1	7566	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	30	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	29	1	7043	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7992	-0-	-288	-0-	14	1	7978	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	16	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7807	-0-	-470	-0-	16	1	7791	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7407	-0-	-573	-0-	15	1	7392	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7495	-0-	-1445	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7508	-0-	-1492	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	16	1	7916	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8093	-0-	-773	-0-	15	1	8078	2	N	-0-					-0-
*09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	15	1	7962	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

04	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	15	1	7763	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	14	1	7427	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	16	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7483	-0-	-670	-0-	16	1	7467	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	15	1	7099	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

04	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15	1	18869	2	N	-0-					-0-
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	15	1	17136	2	N	-0-					-0-
07	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	15	1	16785	2	N	-0-					-0-
08	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15	1	15741	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	14493	-0-	-537	-0-	15	1	14478	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

04	15030	X	11529	-0-	-3501	-0-	15	1	11514	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	11165	-0-	-2545	-0-	15	1	11150	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	11223	-0-	-1487	-0-	16	1	11207	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	16	1	10952	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10358	-0-	-1162	-0-	15	1	10343	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	15	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	14	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	15	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	16	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	15	1	2976	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

04	13170	X	11774	-0-	-1396	-0-	15	1	11759	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10869	-0-	-1911	-0-	15	1	10854	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	10782	-0-	-2424	-0-	15	1	10767	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12020	-0-	-628	-0-	16	1	12004	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11348	-0-	-412	-0-	15	1	11333	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

04	7860	X	7545	-0-	-315	-0-	15	1	7530	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	15	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7454	-0-	-792	-0-	15	1	7439	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	15	1	7584	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	14	1	7026	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	804	-0-	-126	-0-	15	1	789	2	N	-0-					-0-
05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
06	930	X	497	-0-	-433	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
07	837	X	522	-0-	-315	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	15	1	634	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

04	12810	X	9370	-0-	-3440	-0-	15	1	9355	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	7078	-0-	-7082	-0-	15	1	7063	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	6483	-0-	-8149	-0-	15	1	6468	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	7275	-0-	-4102	-0-	13	1	7262	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8230	-0-	-1130	-0-	15	1	8215	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

04	8850	X	6969	-0-	-1881	-0-	15	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7082	-0-	-88	-0-	15	1	7067	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7162	-0-	-247	-0-	16	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	16	1	7179	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	15	1	6021	2	N	-0-					-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	15	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	15	1	7190	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7469	-0-	-95	-0-	15	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7559	-0-	-67	-0-	16	1	7543	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	15	1	6672	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

04	690	X	330	-0-	-360	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	1	1	346	2	N	-0-					-0-
07	496	X	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-
08	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	X	211	-0-	-149	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	15	1	20354	2	N	-0-					-0-
05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-					-0-
06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15	1	17363	2	N	-0-					-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	16	1	16998	2	N	-0-					-0-
08	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	16	1	15287	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12568	-0-	-722	-0-	15	1	12553	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

04	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	15	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	15	1	8552	2	N	-0-					-0-
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	16	1	8565	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	16	1	8377	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7899	-0-	-681	-0-	15	1	7884	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	15	1	4648	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	15	1	4879	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	16	1	4711	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	16	1	4239	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4122	-0-	-768	-0-	15	1	4107	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	15	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4515	-0-	-1245	-0-	15	1	4500	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	15	1	4631	2	N	-0-			-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	15	1	5839	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	15	1	4719	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

04	13200	X	11189	-0-	-2011	-0-	15	1	11174	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-			-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10634	-0-	-929	-0-	15	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10246	-0-	-1317	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	15	1	9666	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

04	9330	X	6985	-0-	-2345	-0-	15	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7767	-0-	-1563	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	16	1	7903	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	16	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	15	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6606	-0-	-24	-0-	15	1	6591	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	15	1	6135	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	15	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5582	-0-	-1018	-0-	14	1	5568	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

04	8400	X	7084	-0-	-1316	-0-	15	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	15	1	6660	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	15	1	6692	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	14	1	6455	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	13	1	5739	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

04	13770	X	12798	-0-	-972	-0-	15	1	12783	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10540	-0-	-2240	-0-	15	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10588	-0-	-2649	-0-	16	1	10572	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	10091	-0-	-3177	-0-	16	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	8442	-0-	-4398	-0-	14	1	8428	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	13906	-0-	-1124	-0-	348	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	348	1	12808	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	360	1	12845	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12788	-0-	-2247	-0-	349	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12394	-0-	-1526	-0-	347	1	12047	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	347	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-			-0-
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	342	1	21337	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18622	-0-	-4070	-0-	329	1	18293	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	17754	-0-	-4938	-0-	307	1	17447	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17977	-0-	-3983	-0-	332	1	17645	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

04	16170	X	13036	-0-	-3134	-0-	346	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	9737	-0-	-5713	-0-	254	1	9483	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	10268	-0-	-5697	-0-	294	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13595	-0-	-448	-0-	343	1	13252	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	8275	-0-	-4775	-0-	265	1	8010	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

04	6840	X	6077	-0-	-763	-0-	15	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	15	1	6003	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	16	1	6176	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	16	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	15	1	5724	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10687	-0-	-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11823	-0-	-1047	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	10559	-0-	-2740	-0-	15	1	10544	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12465	-0-	-369	-0-	16	1	12449	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10342	-0-	-2078	-0-	15	1	10327	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

04	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	15	1	14187	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13725	-0-	-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	8911	-0-	-4439	-0-	15	1	8896	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	7694	-0-	-6969	-0-	15	1	7679	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	8729	-0-	-5934	-0-	15	1	8714	2	N	-0-			-0-
*09	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	15	1	16398	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		-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-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

04	12180	X	10397	-0-	-1783	-0-	15	1	10382	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	10479	-0-	-621	-0-	15	1	10464	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10603	-0-	-867	-0-	15	1	10588	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10494	-0-	-976	-0-	16	1	10478	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9850	-0-	-620	-0-	15	1	9835	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-			-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
*09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

04	24750	X	12196	-0-	-12554	-0-	15	1	12181	2	N	-0-			-0-
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	11312	-0-	-5848	-0-	14	1	11298	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	11467	-0-	-5676	-0-	16	1	11451	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11189	-0-	-1614	-0-	16	1	11173	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10605	-0-	-1605	-0-	15	1	10590	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

04	19230	X	16440	-0-	-2790	-0-	15	1	16425	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-			-0-
06	19530	X	16780	-0-	-2750	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	16972	-0-	-3209	-0-	16	1	16956	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	16	1	18119	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15622	-0-	-1148	-0-	14	1	15608	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

04	9210	X	8223	-0-	-987	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-			-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	15	1	9432	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8321	-0-	-173	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7432	-0-	-1062	-0-	16	1	7416	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7408	-0-	-2042	-0-	15	1	7393	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

04	24150	X	21533	-0-	-2617	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	19053	-0-	-6417	-0-	15	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	19375	-0-	-6944	-0-	15	1	19360	2	N	-0-			-0-
08	23994	X	19188	-0-	-4806	-0-	16	1	19172	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	17082	-0-	-4458	-0-	14	1	17068	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 #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	6363	-0-	-3987	-0-	15	1	6348	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	15	1	7065	2	N	-0-			-0-
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	15	1	7192	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6443	-0-	-2587	-0-	14	1	6429	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

04	5070	X	4014	-0-	-1056	-0-	15	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	13	1	4587	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4602	-0-	-78	-0-	15	1	4587	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

04	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	15	1	6769	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	15	1	6137	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	15	1	6505	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6258	-0-	-748	-0-	15	1	6243	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6355	-0-	-425	-0-	15	1	6340	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	15	1	5975	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

04	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	15	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	13	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	15	1	5054	2	N	-0-			-0-
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	13	1	7522	2	N	-0-			-0-
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

04	13740	X	13018	-0-	-722	-0-	317	1	12701	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	12177	-0-	-3273	-0-	293	1	11884	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	11317	-0-	-4648	-0-	279	1	11038	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12111	-0-	-2924	-0-	334	1	11777	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	12248	-0-	-772	-0-	347	1	11901	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

04	11730	X	10601	-0-	-1129	-0-	15	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	15	1	11087	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11083	-0-	-542	-0-	15	1	11068	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	15	1	11291	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10900	-0-	-200	-0-	14	1	10886	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 #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	7620	X	6883	-0-	-737	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	16	1	6811	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6372	-0-	-913	-0-	15	1	6357	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	15	1	6896	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	22470	X	17684	-0-	-4786	-0-	15	1	17669	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	16959	-0-	-3261	-0-	15	1	16944	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	17014	-0-	-2888	-0-	15	1	16999	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16652	-0-	-2351	-0-	16	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	15384	-0-	-2346	-0-	14	1	15370	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	15	1	8176	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	14	1	7795	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8211	-0-	-593	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7716	-0-	-474	-0-	15	1	7701	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	17430	X	15684	-0-	-1746	-0-	15	1	15669	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	16870	-0-	-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	16035	-0-	-1425	-0-	15	1	16020	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16433	-0-	-1609	-0-	16	1	16417	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	15797	-0-	-1067	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	15	1	14851	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	13890	X	11509	-0-	-2381	-0-	15	1	11494	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11011	-0-	-1709	-0-	15	1	10996	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11080	-0-	-2064	-0-	16	1	11064	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	10755	-0-	-1769	-0-	16	1	10739	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10533	-0-	-987	-0-	15	1	10518	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	25830	X	21961	-0-	-3869	-0-	15	1	21946	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	18359	-0-	-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	18209	-0-	-3961	-0-	15	1	18194	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18880	-0-	-3812	-0-	15	1	18865	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	17499	-0-	-5193	-0-	15	1	17484	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17086	-0-	-4874	-0-	14	1	17072	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39240	X	29112	-0-	-10128	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-			-0-
06	33810	X	26310	-0-	-7500	-0-	15	1	26295	2	N	-0-			-0-
07	33046	X	25576	-0-	-7470	-0-	15	1	25561	2	N	-0-			-0-
08	30070	X	24358	-0-	-5712	-0-	16	1	24342	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	22621	-0-	-6479	-0-	15	1	22606	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	32130	X	22379	-0-	-9751	-0-	15	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	20493	-0-	-9297	-0-	15	1	20478	2	N	-0-			-0-
07	29636	X	18526	-0-	-11110	-0-	16	1	18510	2	N	-0-			-0-
08	26567	X	17591	-0-	-8976	-0-	16	1	17575	2	N	-0-			-0-
09	22380	X	17017	-0-	-5363	-0-	15	1	17002	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	21270	X	17070	-0-	-4200	-0-	15	1	17055	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18996	-0-	-474	-0-	15	1	18981	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	19383	-0-	-736	-0-	15	1	19368	2	N	-0-			-0-
08	19716	X	18321	-0-	-1395	-0-	16	1	18305	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	16457	-0-	-2563	-0-	15	1	16442	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	64530	X	49501	-0-	-15029	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	50979	-0-	-15702	-0-	14	1	50965	2	N	-0-			-0-
06	60720	X	47593	-0-	-13127	-0-	15	1	47578	2	N	-0-			-0-
07	58993	X	46650	-0-	-12343	-0-	16	1	46634	2	N	-0-			-0-
08	55738	X	44681	-0-	-11057	-0-	16	1	44665	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	40150	-0-	-9350	-0-	14	1	40136	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	78390	X	59402	-0-	-18988	-0-	15	1	59387	2	N	-0-			-0-
05	77221	X	57780	-0-	-19441	-0-	16	1	57764	2	N	-0-			-0-
06	70440	X	52516	-0-	-17924	-0-	15	1	52501	2	N	-0-			-0-
07	68324	X	50522	-0-	-17802	-0-	15	1	50507	2	N	-0-			-0-
08	65193	X	48366	-0-	-16827	-0-	16	1	48350	2	N	-0-			-0-
09	59400	X	43798	-0-	-15602	-0-	15	1	43783	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	114840	X	71705	-0-	-43135	-0-	15	1	71690	2	N	-0-			-0-
05	107880	X	67297	-0-	-40583	-0-	15	1	67282	2	N	-0-			-0-
06	93330	X	60389	-0-	-32941	-0-	15	1	60374	2	N	-0-			-0-
07	87141	X	57505	-0-	-29636	-0-	16	1	57489	2	N	-0-			-0-
08	80104	X	52765	-0-	-27339	-0-	16	1	52749	2	N	-0-			-0-
09	71700	X	47172	-0-	-24528	-0-	15	1	47157	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

04	68880	X	52373	-0-	-16507	-0-	15	1	52358	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-			-0-
06	62820	X	50978	-0-	-11842	-0-	15	1	50963	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	47498	-0-	-16827	-0-	16	1	47482	2	N	-0-			-0-
08	59024	X	46362	-0-	-12662	-0-	16	1	46346	2	N	-0-			-0-
09	52530	X	43886	-0-	-8644	-0-	15	1	43871	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90420	X	64839	-0-	-25581	-0-	15	1	64824	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-			-0-
06	76650	X	53852	-0-	-22798	-0-	15	1	53837	2	N	-0-			-0-
07	71889	X	49858	-0-	-22031	-0-	16	1	49842	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	45803	-0-	-21188	-0-	16	1	45787	2	N	-0-			-0-
09	64830	X	41610	-0-	-23220	-0-	15	1	41595	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	49920	X	36360	-0-	-13560	-0-	14	1	36346	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	35435	-0-	-7075	-0-	15	1	35420	2	N	-0-			-0-
07	41881	X	34509	-0-	-7372	-0-	16	1	34493	2	N	-0-			-0-
08	39680	X	32273	-0-	-7407	-0-	15	1	32258	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	29838	-0-	-6522	-0-	14	1	29824	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

04	48600	X	40813	-0-	-7787	-0-	15	1	40798	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	37021	-0-	-8729	-0-	15	1	37006	2	N	-0-			-0-
07	46965	X	36485	-0-	-10480	-0-	16	1	36469	2	N	-0-			-0-
08	44082	X	35169	-0-	-8913	-0-	16	1	35153	2	N	-0-			-0-
09	40800	X	32147	-0-	-8653	-0-	15	1	32132	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

04	50520	X	39059	-0-	-11461	-0-	15	1	39044	2	N	-0-			-0-
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-
06	45180	X	35428	-0-	-9752	-0-	15	1	35413	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	34673	-0-	-9719	-0-	16	1	34657	2	N	-0-			-0-
08	42222	X	32985	-0-	-9237	-0-	16	1	32969	2	N	-0-			-0-
09	39060	X	30705	-0-	-8355	-0-	14	1	30691	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

04	42540	X	29985	-0-	-12555	-0-	15	1	29970	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-
06	36270	X	28892	-0-	-7378	-0-	15	1	28877	2	N	-0-			-0-
07	35309	X	31064	-0-	-4245	-0-	16	1	31048	2	N	-0-			-0-
08	33480	X	28812	-0-	-4668	-0-	16	1	28796	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	26483	-0-	-3517	-0-	15	1	26468	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

04	199334	X	199334	-0-	-0-	-0-	208	1	199126	2	N	-0-			-0-
05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-
06	176025	X	176025	-0-	-0-	-0-	125	1	175900	2	N	-0-			-0-
07	170515	X	170515	-0-	-0-	-0-	419	1	170096	2	N	-0-			-0-
08	161220	X	161220	-0-	-0-	-0-	176	1	161044	2	N	-0-			-0-
*09	147977	X	147977	-0-	-0-	-0-	15	1	147962	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

04	92340	X	68524	-0-	-23816	-0-	15	1	68509	2	N	-0-			-0-
05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-
06	81990	X	60424	-0-	-21566	-0-	15	1	60409	2	N	-0-			-0-
07	80259	X	58941	-0-	-21318	-0-	16	1	58925	2	N	-0-			-0-
08	75671	X	55895	-0-	-19776	-0-	15	1	55880	2	N	-0-			-0-
09	68520	X	51774	-0-	-16746	-0-	15	1	51759	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	175230	X	11370	-0-	-163860	-0-	2	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	101153	-0-	-38647	-0-	15	1	101138	2	N	-0-			-0-
07	144460	X	105261	-0-	-39199	-0-	15	1	105246	2	N	-0-			-0-
08	118761	X	88619	-0-	-30142	-0-	16	1	88603	2	N	-0-			-0-
09	108810	X	81629	-0-	-27181	-0-	15	1	81614	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

04	121050	X	85417	-0-	-35633	-0-	15	1	85402	2	N	-0-			-0-
05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-
06	107100	X	73157	-0-	-33943	-0-	15	1	73142	2	N	-0-			-0-
07	103137	X	70711	-0-	-32426	-0-	16	1	70695	2	N	-0-			-0-
08	95635	X	66349	-0-	-29286	-0-	16	1	66333	2	N	-0-			-0-
09	85410	X	60536	-0-	-24874	-0-	15	1	60521	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

04	116400	X	84194	-0-	-32206	-0-	15	1	84179	2	N	-0-			-0-
05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-
06	101970	X	75539	-0-	-26431	-0-	15	1	75524	2	N	-0-			-0-
07	99045	X	73309	-0-	-25736	-0-	16	1	73293	2	N	-0-			-0-
08	93527	X	69610	-0-	-23917	-0-	15	1	69595	2	N	-0-			-0-
09	84180	X	64016	-0-	-20164	-0-	15	1	64001	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

04	170640	X	135353	-0-	-35287	-0-	15	1	135338	2	N	-0-			-0-
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-
06	155280	X	121915	-0-	-33365	-0-	15	1	121900	2	N	-0-			-0-
07	152520	X	117349	-0-	-35171	-0-	16	1	117333	2	N	-0-			-0-
08	146103	X	110675	-0-	-35428	-0-	16	1	110659	2	N	-0-			-0-
09	135360	X	101965	-0-	-33395	-0-	15	1	101950	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	107670	X	80546	-0-	-27124	-0-	15	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-
06	95940	X	69370	-0-	-26570	-0-	15	1	69355	2	N	-0-			-0-
07	93372	X	66888	-0-	-26484	-0-	16	1	66872	2	N	-0-			-0-
08	89745	X	63887	-0-	-25858	-0-	15	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	80550	X	58105	-0-	-22445	-0-	15	1	58090	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	169650	X	115668	-0-	-53982	-0-	15	1	115653	2	N	-0-			-0-
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-
06	147810	X	98260	-0-	-49550	-0-	15	1	98245	2	N	-0-			-0-
07	148025	X	94569	-0-	-53456	-0-	16	1	94553	2	N	-0-			-0-
08	130696	X	87306	-0-	-43390	-0-	16	1	87290	2	N	-0-			-0-
09	115680	X	78489	-0-	-37191	-0-	15	1	78474	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	296640	X	250584	-0-	-46056	-0-	405	1	250179	2	N	-0-			-0-
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-
06	288000	X	217425	-0-	-70575	-0-	401	1	217024	2	N	-0-			-0-
07	268832	X	216997	-0-	-51835	-0-	419	1	216578	2	N	-0-			-0-
08	266228	X	196056	-0-	-70172	-0-	417	1	195639	2	N	-0-			-0-
09	250590	X	146238	-0-	-104352	-0-	337	1	145901	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	138900	X	100624	-0-	-38276	-0-	15	1	100609	2	N	-0-			-0-
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	2	N	-0-			-0-
06	123150	X	87120	-0-	-36030	-0-	15	1	87105	2	N	-0-			-0-
07	121706	X	83301	-0-	-38405	-0-	15	1	83286	2	N	-0-			-0-
08	112530	X	78887	-0-	-33643	-0-	16	1	78871	2	N	-0-			-0-
09	100620	X	68667	-0-	-31953	-0-	15	1	68652	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
04	197280	X	159624	-0-	-37656	-0-	404	1	159220	2	N	-0-			-0-
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	2	N	-0-			-0-
06	180570	X	144582	-0-	-35988	-0-	404	1	144178	2	N	-0-			-0-
07	177568	X	142326	-0-	-35242	-0-	410	1	141916	2	N	-0-			-0-
08	173476	X	135415	-0-	-38061	-0-	419	1	134996	2	N	-0-			-0-
09	159630	X	124927	-0-	-34703	-0-	184	1	124743	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
04	110670	X	74084	-0-	-36586	-0-	15	1	74069	2	N	-0-			-0-
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-
06	96570	X	63053	-0-	-33517	-0-	15	1	63038	2	N	-0-			-0-
07	90861	X	61207	-0-	-29654	-0-	15	1	61192	2	N	-0-			-0-
08	84351	X	57233	-0-	-27118	-0-	15	1	57218	2	N	-0-			-0-
09	74070	X	52629	-0-	-21441	-0-	15	1	52614	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
04	120240	X	87558	-0-	-32682	-0-	15	1	87543	2	N	-0-			-0-
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	2	N	-0-			-0-
06	110070	X	72916	-0-	-37154	-0-	15	1	72901	2	N	-0-			-0-
07	105369	X	69754	-0-	-35615	-0-	16	1	69738	2	N	-0-			-0-
08	99882	X	64962	-0-	-34920	-0-	15	1	64947	2	N	-0-			-0-
09	87570	X	61047	-0-	-26523	-0-	15	1	61032	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
04	155760	X	109366	-0-	-46394	-0-	15	1	109351	2	N	-0-			-0-
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	2	N	-0-			-0-
06	132570	X	94341	-0-	-38229	-0-	15	1	94326	2	N	-0-			-0-
07	128743	X	91136	-0-	-37607	-0-	15	1	91121	2	N	-0-			-0-
08	120280	X	86287	-0-	-33993	-0-	16	1	86271	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	77830	-0-	-31550	-0-	15	1	77815	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
04	169140	X	136998	-0-	-32142	-0-	15	1	136983	2	N	-0-			-0-
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	2	N	-0-			-0-
06	154590	X	124834	-0-	-29756	-0-	15	1	124819	2	N	-0-			-0-
07	151931	X	124151	-0-	-27780	-0-	16	1	124135	2	N	-0-			-0-
08	147901	X	118477	-0-	-29424	-0-	16	1	118461	2	N	-0-			-0-
09	137010	X	108870	-0-	-28140	-0-	15	1	108855	2	N	-0-			-0-

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
04	160800	X	122066	-0-	-38734	-0-	15	1	122051	2	N	-0-			-0-
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-
06	147240	X	101726	-0-	-45514	-0-	15	1	101711	2	N	-0-			-0-
07	147033	X	95761	-0-	-51272	-0-	15	1	95746	2	N	-0-			-0-
08	136710	X	88247	-0-	-48463	-0-	16	1	88231	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	76998	-0-	-45072	-0-	15	1	76983	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	183450	X	139027	-0-	-44423	-0-	15	1	139012	2	N	-0-			-0-
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-
06	163350	X	123269	-0-	-40081	-0-	15	1	123254	2	N	-0-			-0-
07	159836	X	119656	-0-	-40180	-0-	16	1	119640	2	N	-0-			-0-
08	151962	X	112150	-0-	-39812	-0-	16	1	112134	2	N	-0-			-0-
09	139020	X	102310	-0-	-36710	-0-	15	1	102295	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
04	204000	X	156090	-0-	-47910	-0-	405	1	155685	2	N	-0-			-0-
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-
06	186510	X	133849	-0-	-52661	-0-	36	1	133813	2	N	-0-			-0-
07	182931	X	127716	-0-	-55215	-0-	22	1	127694	2	N	-0-			-0-
08	171244	X	119716	-0-	-51528	-0-	16	1	119700	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	106523	-0-	-49567	-0-	15	1	106508	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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
04	167370	X	114072	-0-	-53298	-0-	15	1	114057	2	N	-0-			-0-
05	161851	X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-
06	144960	X	100005	-0-	-44955	-0-	15	1	99990	2	N	-0-			-0-
07	140926	X	96144	-0-	-44782	-0-	15	1	96129	2	N	-0-			-0-
08	130293	X	90087	-0-	-40206	-0-	16	1	90071	2	N	-0-			-0-
09	114060	X	80964	-0-	-33096	-0-	15	1	80949	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
04	273926	X	273926	-0-	-0-	-0-	404	1	273522	2	N	-0-			-0-
05	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	2	N	-0-			-0-
06	257986	X	257986	-0-	-0-	-0-	405	1	257581	2	N	-0-			-0-
07	262120	X	262120	-0-	-0-	-0-	419	1	261701	2	N	-0-			-0-
08	259515	X	259515	-0-	-0-	-0-	418	1	259097	2	N	-0-			-0-
09	249660	X	245281	-0-	-4379	-0-	405	1	244876	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			187
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			187
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			187
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			187
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			187
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			187

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1850	-0-	-550	-0-	1850	2			N	-0-					27
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-					27
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					27
07	2387	N	1196	-0-	-1191	-0-	1196	2			N	-0-					27
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					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
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					36
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-					36
06	8610	X	7250	-0-	-1360	-0-	7250	2			N	-0-					36
07	8835	X	7952	-0-	-883	-0-	7952	2			N	-0-					36
*08	8184	X	5820	-0-	-2364	-0-	5820	2			N	-0-					36
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					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
04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2			N	-0-					75
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-					75
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					75
07	2945	X	1206	-0-	-1739	-0-	1206	2			N	-0-					75
*08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2162	2			N	-0-					75
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					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
04	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	4651	2			N	-0-					56
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	2			N	-0-					56
06	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	4299	2			N	-0-					56
07	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-					56
*08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					56
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					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
04	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					41
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					41
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					41
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					41
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					41
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	8906	-0-	-1744	-0-	8906	2			N	-0-					47
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47
06	9270	X	8717	-0-	-553	-0-	8717	2			N	-0-					47
07	9827	X	9099	-0-	-728	-0-	9099	2			N	-0-					47
*08	9455	X	7896	-0-	-1559	-0-	7896	2			N	-0-					47
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6296	-0-	-1084	-0-	6296	2			N	-0-					70
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	2			N	-0-					70
06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					70
07	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	6696	2			N	-0-					70
*08	7967	X	7874	-0-	-93	-0-	7874	2			N	-0-					70
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	11040	X	9266	-0-	-1774	-0-	582	1	8684	2	N	-0-					6
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-					6
06	11040	X	8833	-0-	-2207	-0-	542	1	8291	2	N	-0-					6
07	11408	X	8269	-0-	-3139	-0-	568	1	7701	2	N	-0-					6
08	10447	X	8109	-0-	-2338	-0-	555	1	7554	2	N	-0-					6
09	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	602	1	6777	2	N	-0-					6

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
04	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	368	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6046	-0-	-74	-0-	371	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	407	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	421	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	455	1	5120	2	N	-0-					-0-

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
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	9447	-0-	-6633	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	9135	-0-	-7481	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9146	-0-	-3378	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9180	-0-	-1140	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

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
04	8340	X	7476	-0-	-864	-0-	473	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5447	-0-	-2893	-0-	229	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7012	-0-	-1265	-0-	462	1	6550	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6301	-0-	-1976	-0-	364	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	493	1	6282	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147027	X	147027	-0-	-0-	-0-	147027	2			N	-0-					-0-
05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-					-0-
06	118550	X	118550	-0-	-0-	-0-	118550	2			N	-0-					-0-
07	119970	X	104532	-0-	-15438	-0-	104532	2			N	-0-					-0-
08	119970	X	91670	-0-	-28300	-0-	91670	2			N	-0-					-0-
09	116100	X	79377	-0-	-36723	-0-	79377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	3			N	-0-					8
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2857	3			N	-0-					8
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	3			N	-0-					8
08	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3			N	-0-					8
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18150	X	15709	-0-	-2441	-0-	765	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14207	-0-	-2383	-0-	765	1	13442	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	15161	-0-	-1982	-0-	791	1	14370	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	791	1	15402	3	N	-0-					-0-
*09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	765	1	15381	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	7295	-0-	-2455	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7085	-0-	-3685	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	7481	-0-	-3648	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6833	-0-	-1320	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	395	1	3034	2	Y	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	786	1	2783	2	Y	-0-					-0-
*08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	648	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	252	1	2497	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

04	158460	X	122244	-0-	-36216	-0-	1353	1	119850	2	N	946	1084	1			242
							1041	9									
05	154070	X	118351	-0-	-35719	-0-	1337	1	115928	2	N	987	939	1			290
							1086	9									
06	138630	X	109230	-0-	-29400	-0-	1296	1	107014	2	N	836	939	1			187
							920	9									
07	136834	X	113880	-0-	-22954	-0-	1282	1	111782	2	N	742	742	1			187
							816	9									
08	127782	X	109352	-0-	-18430	-0-	1261	1	107249	2	N	765	720	1			232
							842	9									
09	122250	X	102319	-0-	-19931	-0-	1247	1	100241	2	N	755	737	1			250
							831	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

04	154980	X	122959	-0-	-32021	-0-	1401	1	121066	2	N	447	360	1			217
							492	9									
05	150939	X	118217	-0-	-32722	-0-	1329	1	116441	2	N	406	365	1			258
							447	9									
06	137580	X	109562	-0-	-28018	-0-	1306	1	107824	2	N	393	546	1			105
							432	9									
07	137516	X	112509	-0-	-25007	-0-	1336	1	110833	2	N	309	186	1			228
							340	9									
08	127379	X	108365	-0-	-19014	-0-	1266	1	106745	2	N	322	372	1			178
							354	9									
09	122970	X	100472	-0-	-22498	-0-	1253	1	98826	2	N	357	377	1			158
							393	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	18	1	255	2	N	-0-					40
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40
06	330	X	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	7	1	99	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	341	X	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					40
09	270	X	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1880	-0-	-1150	-0-	162	1	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
							10	9									
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	437	1	2706	2	N	45					107
							50	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	570	1	3070	2	N	43	5	8			145
							47	9									
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	589	1	5342	2	N	136	176	1	10	8	95
							150	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	589	1	5157	2	N	-0-					95
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	570	1	4808	2	N	8	8	8			95
							9	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1741	2	113	9	N	103					139
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139
06	2250	X	781	-0-	-1469	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			139
08	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1818	2	87	9	N	79	148	1	1	8	69
09	1860	X	946	-0-	-914	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			69

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					105
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					105
09	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					105

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					77
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					77
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			77
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					77
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					100
05	14B2 EXT		11	-0-	11	134	11	2			N	-0-					100
06	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					100
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					100
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
06	330	X	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					32
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					32
08	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					32
*09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2			N	-0-					20
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					20
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-					20
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					20
08	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2359	2			N	-0-					20
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188	1	2653	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248	1	3473	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311	1	4350	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
07	5022	X	1849	-0-	-3173	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-	25	1			-0-
08	3751	X	2110	-0-	-1641	-0-	144	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	1359	-0-	-3321	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					145
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					145
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4	4	8			145
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					145
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	3	8			145

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1252	-0-	-248	-0-	1249	2	3	9	N	3					73
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			73
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			73
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					73
*09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			73

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					77
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			77
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					77
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			77
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	357	2	101	9	N	92	142	1			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1148	2			N	-0-					84
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84
06	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					84
07	1178	N	904	-0-	-274	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			84
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					84
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	524	1	1651	2	N	3	211	1			31
							3	9									
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	729	1	1577	2	N	-0-					40
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	740	1	1525	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	741	1	1447	2	N	-0-					40
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	780	1	1602	2	N	3	3	8			40
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	422	1	1331	2	N	-0-					107
05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107
06	1950	X	1163	-0-	-787	-0-	368	1	795	2	N	-0-					107
07	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	469	1	966	2	N	-0-					107
08	1798	X	1043	-0-	-755	-0-	353	1	690	2	N	-0-					107
09	1740	X	1191	-0-	-549	-0-	390	1	800	2	N	1	1	8			107
							1	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5070	X	1502	-0-	-3568	-0-	131	1	1351	2	Y	18	77	1	1	8	16
							20	9									
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					16
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1621	2	Y	-0-					16
07	1550	X	687	-0-	-863	-0-	71	1	616	2	Y	-0-					16
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1557	2	Y	-0-					16
*09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	231	1	1784	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2211	2	103	9	N	94	174	1			87
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5					92
06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					92
07	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					92
09	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	201	1	2097	2	Y	-0-					174
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	188	1	1865	2	Y	-0-					174
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	214	1	1973	2	Y	-0-					174
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-					174
*09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2085	2	Y	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					113
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					113
07	310	X	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					113
08	310	X	115	-0-	-195	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			113
*09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					28
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					47
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	18	1	8			64
							20	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2075	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2200	2	Y	-0-					64
08	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	119	1	2133	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
*09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	Y	-0-					64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					33
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	351	1	3092	2	N	-0-					77
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77
07	3937	X	2548	-0-	-1389	-0-	255	1	2292	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	660	1	3005	2	N	-0-					77
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	714	1	2363	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	269	1	3312	2	N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	227	1	2743	2	N	-0-					65
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	N	-0-					65
08	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	128	1	1126	2	N	2					67
							2	9									
09	1650	X	1002	-0-	-648	-0-	118	1	884	2	N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5294	-0-	-556	-0-	433	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3727	-0-	-2483	-0-	402	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	516	1	5080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6417	X	2259	-0-	-4158	-0-	378	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	2416	-0-	-2864	-0-	421	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	1325	2	7	9	N	6	3	1	1	8	2
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2
06	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1364	X	885	-0-	-479	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	90	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4033	-0-	-677	-0-	90	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	93	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	81	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	228	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	284	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	323	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	264	1	4771	2	N	-0-					-0-
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	355	1	5699	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	1110	1	1985	2	N	-0-					63
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1007	1	2042	2	N	-0-					63
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1147	1	2279	2	N	-0-					63
08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	1147	1	1851	2	N	-0-					63
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	1110	1	1775	2	N	1	1	8			63
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					67
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					16
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					16
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					16
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5621	2	54	9	Y	49	49	1			16

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	40	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	41	1	6979	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	38	1	6065	2	Y	2					2
							2	9									
07	7316	X	5611	-0-	-1705	-0-	38	1	5573	2	Y	-0-					2
08	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	37	1	5312	2	Y	-0-					2
09	7020	X	5291	-0-	-1729	-0-	38	1	5253	2	Y	-0-					2

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	3860	-0-	-2110	-0-	309	1	3551	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	420	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	468	1	5545	2	Y	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	430	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	434	1	4729	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9184	-0-	-836	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8295	-0-	-1656	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8608	-0-	-1343	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8129	-0-	-1231	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6703	-0-	-1247	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4980	-0-	-2940	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6804	-0-	-977	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7204	-0-	-298	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	180	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	180	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8329	-0-	-1653	-0-	186	1	8143	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8980	-0-	-847	-0-	186	1	8794	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	180	1	7655	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	116	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1	5524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	108	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	84	1	5380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	79	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4827	-0-	-1263	-0-	84	1	4742	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

04	13140	X	11867	-0-	-1273	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10726	-0-	-1754	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9865	-0-	-2814	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	6835	-0-	-5441	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9492	-0-	-2388	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

04	11160	X	9972	-0-	-1188	-0-	59	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11100	X	9238	-0-	-1862	-0-	58	1	9178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10788	X	7879	-0-	-2909	-0-	54	1	7822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10447	X	8971	-0-	-1476	-0-	63	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8085	-0-	-1875	-0-	57	1	8025	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	7864	-0-	-3476	-0-	644	1	7220	2	N	-0-					112
05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	11340	X	6825	-0-	-4515	-0-	736	1	6089	2	N	-0-					112
07	9579	X	7776	-0-	-1803	-0-	717	1	7058	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	8804	X	3768	-0-	-5036	-0-	630	1	3138	2	N	-0-					112
09	7860	X	3869	-0-	-3991	-0-	674	1	3194	2	N	1	1	8			112
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11849	-0-	-661	-0-	11849	2			Y	-0-					84
05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84
06	12420	X	10695	-0-	-1725	-0-	10694	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	12586	X	10775	-0-	-1811	-0-	10772	2	3	9	Y	3	3	8			84
08	12307	X	11208	-0-	-1099	-0-	11208	2			Y	-0-					84
09	11850	X	11089	-0-	-761	-0-	11087	2	2	9	Y	2	2	8			84

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
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13884	-0-	-1386	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12831	-0-	-3072	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12319	-0-	-3584	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12143	-0-	-3247	-0-	12143	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
04	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7123	-0-	-3707	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9002	-0-	-2189	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8325	-0-	-2866	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7757	-0-	-1603	-0-	7757	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
04	10980	X	9811	-0-	-1169	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6905	-0-	-3025	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6600	-0-	-3537	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8295	-0-	-1842	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7935	-0-	-993	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7215	-0-	-1395	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 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
04	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	368	1	6136	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6900	X	5645	-0-	-1255	-0-	319	1	5326	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	325	1	5548	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	370	1	6019	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	301	1	4787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	9240	X	8441	-0-	-799	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8700	X	7710	-0-	-990	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7683	-0-	-1090	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7958	-0-	-472	-0-	7958	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
04	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	417	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	396	1	6621	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	404	1	6895	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	424	1	6914	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	6818	-0-	-562	-0-	404	1	6414	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
04	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7410	X	6092	-0-	-1318	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6455	-0-	-535	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10495	-0-	-605	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	10518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9345	-0-	-1275	-0-	9343	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41250	X	36093	-0-	-5157	-0-	36089	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	39120	X	33496	-0-	-5624	-0-	33492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	38967	X	34240	-0-	-4727	-0-	34238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	38285	X	32756	-0-	-5529	-0-	32754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36090	X	28264	-0-	-7826	-0-	28263	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	10080	X	5385	-0-	-4695	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8963	-0-	-895	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7778	-0-	-1762	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000	X	26445	-0-	-3555	-0-	26435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	28410	X	25171	-0-	-3239	-0-	25163	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	29047	X	24214	-0-	-4833	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	24602	-0-	-3453	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22485	-0-	-3975	-0-	22483	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7367	-0-	-2203	-0-	482	1	6885	2	Y	-0-					2
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	2	Y	-0-					2
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	397	1	5522	2	Y	-0-					2
07	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	391	1	5657	2	Y	-0-					2
08	7626	X	6108	-0-	-1518	-0-	389	1	5719	2	Y	-0-					2
09	7380	X	5354	-0-	-2026	-0-	365	1	4989	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	16041	-0-	-1059	-0-	513	1	15528	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-
06	17670	X	13329	-0-	-4341	-0-	454	1	12875	2	Y	-0-					-0-
07	18259	X	15769	-0-	-2490	-0-	584	1	15185	2	Y	-0-					-0-
08	16957	X	13658	-0-	-3299	-0-	487	1	13128	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
09	16410	X	14540	-0-	-1870	-0-	554	1	13910	2	Y	69					84
							76	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35190	X	26674	-0-	-8516	-0-	852	1	25822	2	Y	-0-					-0-
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-
06	31140	X	26042	-0-	-5098	-0-	887	1	25155	2	Y	-0-					-0-
07	30876	X	22039	-0-	-8837	-0-	816	1	21223	2	Y	-0-					-0-
08	30876	X	22008	-0-	-8868	-0-	786	1	21179	2	Y	39	25	1			14
							43	9									
09	26670	X	21964	-0-	-4706	-0-	838	1	21049	2	Y	70					84
							77	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
04	9990	X	8277	-0-	-1713	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7949	-0-	-917	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7908	-0-	-792	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1	31822	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1	32284	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	35220	X	30532	-0-	-4688	-0-	90	1	30438	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	34565	X	30459	-0-	-4106	-0-	93	1	30366	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	28956	-0-	-5144	-0-	93	1	28863	2	N	-0-					-0-
09	31920	X	27253	-0-	-4667	-0-	90	1	27162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5336	-0-	-368	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4583	-0-	-937	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1
06	36390	X	25567	-0-	-10823	-0-	870	1	24697	2	Y	-0-					1
07	37603	X	22709	-0-	-14894	-0-	841	1	21868	2	Y	-0-					1
08	25823	X	19898	-0-	-5925	-0-	712	1	19186	2	Y	-0-					1
09	25560	X	16119	-0-	-9441	-0-	617	1	15502	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	6694	2			Y	-0-					9
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
06	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	399	1	5561	2	Y	-0-					9
07	7471	X	5704	-0-	-1767	-0-	369	1	5335	2	Y	-0-					9
08	7471	X	5802	-0-	-1669	-0-	370	1	5432	2	Y	-0-					9
09	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	376	1	5127	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	10747	-0-	-7553	-0-	10745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14520	X	12677	-0-	-1843	-0-	12675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15004	X	11495	-0-	-3509	-0-	11494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	11630	-0-	-1204	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12043	-0-	-647	-0-	12043	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
04	40020	X	34666	-0-	-5354	-0-	34666	2			Y	-0-					32
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32
06	38640	X	32858	-0-	-5782	-0-	32858	2			Y	-0-					32
07	38440	X	32723	-0-	-5717	-0-	32723	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	35836	X	32351	-0-	-3485	-0-	32349	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	34680	X	30833	-0-	-3847	-0-	30833	2			Y	-0-					-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
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	829	1	25121	2	Y	-0-					-0-
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-
06	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	669	1	18978	2	Y	-0-					-0-
07	28613	X	19832	-0-	-8781	-0-	735	1	19097	2	Y	-0-					-0-
08	28613	X	19671	-0-	-8942	-0-	703	1	18968	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22736	-0-	-3214	-0-	871	1	21865	2	Y	-0-					-0-

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
04	20010	X	15236	-0-	-4774	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15856	-0-	-1724	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15966	-0-	-1425	-0-	15964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17940	X	17322	-0-	-618	-0-	17320	2	2	9	N	2	2	8			-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
04	36210	X	32123	-0-	-4087	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	27588	-0-	-5802	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	29185	-0-	-4636	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	28891	-0-	-4310	-0-	28891	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	27786	-0-	-4344	-0-	27786	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
04	35670	X	32652	-0-	-3018	-0-	32641	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	34860	X	32106	-0-	-2754	-0-	32085	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	35836	X	33458	-0-	-2378	-0-	33428	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	34503	X	32862	-0-	-1641	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29782	-0-	-2858	-0-	29743	2	39	9	N	35	35	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
04	25680	X	21154	-0-	-4526	-0-	21154	2			Y	-0-					51
05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51
06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			Y	-0-					51
07	23591	X	23260	-0-	-331	-0-	23260	2			Y	-0-	51	1			-0-
08	24924	X	23051	-0-	-1873	-0-	23051	2			Y	-0-					-0-
09	24120	X	20938	-0-	-3182	-0-	20937	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8591	-0-	-1549	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7568	-0-	-1402	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7575	-0-	-1694	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
08	9176	X	7706	-0-	-1470	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7445	-0-	-1135	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	18948	-0-	-2142	-0-	112	1	18836	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	16071	-0-	-3909	-0-	101	1	15970	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16275	-0-	-4092	-0-	111	1	16164	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	15186	-0-	-4840	-0-	106	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	14590	-0-	-4370	-0-	103	1	14487	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6601	-0-	-539	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5669	-0-	-1021	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22950	X	20538	-0-	-2412	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20165	-0-	-1721	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	19628	-0-	-2258	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	18438	-0-	-3822	-0-	18438	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26520	X	13641	-0-	-12879	-0-	762	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	12580	-0-	-5540	-0-	689	1	11891	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	11543	-0-	-7181	-0-	700	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12180	-0-	-2948	-0-	638	1	11542	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	10824	-0-	-2826	-0-	635	1	10189	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33960	X	27770	-0-	-6190	-0-	27767	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	33960	X	27645	-0-	-6315	-0-	27639	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	29791	X	25952	-0-	-3839	-0-	25943	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	30318	X	24545	-0-	-5773	-0-	24545	2			Y	-0-					-0-
09	29340	X	23953	-0-	-5387	-0-	23944	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	19979	-0-	-2431	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	2			Y	-0-					-0-
06	22410	X	16816	-0-	-5594	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
07	20646	X	16920	-0-	-3726	-0-	16920	2			Y	-0-					-0-
08	20646	X	15979	-0-	-4667	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
09	19980	X	16222	-0-	-3758	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	16534	-0-	-836	-0-	180	1	16352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	90	1	17116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14734	-0-	-2347	-0-	14733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220	X	13096	-0-	-4124	-0-	13096	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
04	10380	X	10366	-0-	-14	-0-	10365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8628	-0-	-1752	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10726	X	8709	-0-	-2017	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7991	-0-	-2735	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7445	-0-	-2935	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					167
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167
06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					167
07	5797	X	4000	-0-	-1797	-0-	263	1	3737	2	N	-0-					167
08	5332	X	3222	-0-	-2110	-0-	220	1	3002	2	N	-0-					167
09	5160	X	2955	-0-	-2205	-0-	196	1	2759	2	N	-0-					167

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	67650	X	50561	-0-	-17089	-0-	110	1	50451	2	N	-0-					20
05	66216	X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20
06	58980	X	44748	-0-	-14232	-0-	104	1	44644	2	N	-0-					20
07	56916	X	43627	-0-	-13289	-0-	31	1	43596	2	N	-0-					20
08	54219	X	40883	-0-	-13336	-0-	40883	2			N	-0-					20
09	50550	X	37530	-0-	-13020	-0-	37530	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 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
04	99450	X	73910	-0-	-25540	-0-	160	1	73750	2	N	-0-					-0-
05	95480	X	71477	-0-	-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-					-0-
06	85470	X	71162	-0-	-14308	-0-	166	1	70996	2	N	-0-					-0-
07	85064	X	69981	-0-	-15083	-0-	50	1	69931	2	N	-0-					-0-
08	80383	X	66165	-0-	-14218	-0-	66165	2			N	-0-					-0-
09	73920	X	61434	-0-	-12486	-0-	61434	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	207900	X	147593	-0-	-60307	-0-	147593	2			N	-0-					3
05	197687	X	139661	-0-	-58026	-0-	139661	2			N	-0-					3
06	177870	X	131456	-0-	-46414	-0-	131456	2			N	-0-					3
07	172174	X	129284	-0-	-42890	-0-	129284	2			N	-0-					3
08	161913	X	124498	-0-	-37415	-0-	124498	2			N	-0-					3
09	147600	X	115672	-0-	-31928	-0-	115672	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	75	78	1			7
							83	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2525	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	282	1	2412	2	Y	74	62	1			22
							81	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	272	1	2302	2	Y	71	83	1			10
							78	9									
*09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	272	1	2257	2	Y	33	35	1			8
							36	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	99	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	982	-0-	-10	-0-	104	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	724	-0-	-236	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	87	-0-	-753	-0-	8 1	1 9	78	2	Y	1	1	1			-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349 1	1 9	3821	2	Y	1	1	1			-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	2154	2	Y	1	1	1			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	453 4	1 9	3833	2	Y	4	3	1			1
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	343 3	1 9	2853	2	Y	3	3	1			1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162	1	2416	2	Y	57	62	1			15
							63	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95	1	1736	2	Y	40	24	1			28
							44	9									
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	44	38	1			34
							48	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	Y	28	44	1			18
							31	9									
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	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
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	269	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	271	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	304	1	2594	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	304	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	233	1	1939	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
04	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2758	2	17	9	Y	15					17
07	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

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
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	741	1	6355	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4
06	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	731	1	6270	2	Y	-0-					4
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	724	1	6248	2	Y	4					8
							4	9									
08	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	753	1	6272	2	Y	-0-					8
09	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	740	1	6121	2	Y	16	19	1			5
							18	9									

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
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	5779	2	57	9	N	52	94	1			10
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10
06	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-					10
07	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	6060	2			N	-0-					10
08	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	6413	2			N	-0-					10
*09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					10

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
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1286	-0-	-514	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	255	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	281	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	298	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	249	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	871	-0-	-2399	-0-	91	1	780	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
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	193	1	2874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153	1	2778	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	169	1	2531	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	191	1	2666	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	216	1	2762	2	Y	2					4
							2	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1611	-0-	-339	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	6600	X	3468	-0-	-3132	-0-	310	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	522	1	4861	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	609	1	5201	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	610	1	5159	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	577	1	4794	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
04	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	356	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3190	-0-	-860	-0-	310	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	384	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	439	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	385	1	3197	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	29	1	240	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	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
04	6510	X	5266	-0-	-1244	-0-	471	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5563	-0-	-77	-0-	540	1	5023	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	580	1	4957	2	Y	-0-					-0-
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	589	1	4980	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	568	1	4717	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6929	-0-	-151	-0-	436	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6455	-0-	-625	-0-	336	1	6119	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7040	-0-	-276	-0-	440	1	6600	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	440	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	458	1	5871	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3925	-0-	-1085	-0-	3923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1149	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-					-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1303	1	7624	2	N	-0-					-0-
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1105	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	269	1	1359	2	N	-0-					-0-
*09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1180	1	6470	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	8280	-0-	-210	-0-	741	1	7539	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	725	1	6745	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7708	-0-	-848	-0-	808	1	6900	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	794	1	6716	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7186	-0-	-1094	-0-	772	1	6414	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					31
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					6
07	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	275	1	4121	2	Y	9					15
							10	9									
08	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	269	1	3759	2	Y	-0-					15
09	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	309	1	3958	2	Y	-0-					15

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6322	-0-	-1208	-0-	1571	1	4733	2	Y	16					40
							18	9									
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									
06	7530	X	5824	-0-	-1706	-0-	1433	1	4391	2	Y	-0-					19
07	7781	X	6191	-0-	-1590	-0-	1422	1	4769	2	Y	-0-					19
08	7781	X	5888	-0-	-1893	-0-	1581	1	4307	2	Y	-0-					19
09	6420	X	5435	-0-	-985	-0-	1514	1	3921	2	Y	-0-					19

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10525	-0-	-875	-0-	10519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9856	-0-	-224	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10510	-0-	-371	-0-	10501	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	10881	X	10378	-0-	-503	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4107	-0-	-2930	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
*09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
*09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

04	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	416	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	758	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	665	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	3769	-0-	-4725	-0-	623	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	2995	-0-	-5225	-0-	462	1	2533	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	4080	X	2634	-0-	-1446	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3729	-0-	-2151	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4662	-0-	-798	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4934	-0-	-832	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5733	-0-	-87	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5364	-0-	-1208	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

04	7020	X	4717	-0-	-2303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	3706	-0-	-4874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

04	7710	X	6461	-0-	-1249	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

04	12120	X	9622	-0-	-2498	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9215	-0-	-1325	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9067	-0-	-1225	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

04	8070	X	6995	-0-	-1075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6527	-0-	-1183	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

04	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6050	-0-	-925	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3783	2	44	9	Y	40	46	1			3
05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3914	2	55	9	Y	50	45	1			8
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3793	2	50	9	Y	45	42	1			11
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3817	2	67	9	Y	61	61	1			11
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4071	2	37	9	Y	34	32	1			13
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3831	2	47	9	Y	43	46	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2					5
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3371	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4507	2	17	9	Y	15					24
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3922	2	15	9	Y	14	24	1			14

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

04	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5219	-0-	-136	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*08	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2484	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2580	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3213	2	74	9	Y	67	51	1			26
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3635	2	63	9	Y	57	67	1			16
06	3167	X	3059	-0-	-108	-0-	3004	2	55	9	Y	50	49	1			17
07	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3130	2	39	9	Y	35	48	1			4
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	2975	2	58	9	Y	53	48	1			9
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2894	2	56	9	Y	51	42	1			18

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			Y	-0-					-0-
05	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			Y	-0-					-0-
06	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			Y	-0-					-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			Y	-0-					-0-
08	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	20026	2			Y	-0-					-0-
*09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					47
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					47
06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					47
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					47
08	11656	X	9901	-0-	-1755	-0-	9901	2			N	-0-					47
09	10770	X	9137	-0-	-1633	-0-	9131	2	6	9	N	5	6	1			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					95
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			N	-0-					95
06	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4292	2			N	-0-					95
07	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					95
08	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	2			N	-0-					95
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					95

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			Y	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
09	11910	X	10493	-0-	-1417	-0-	10493	2			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
04	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1200	-0-	-1063	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1353	-0-	-687	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3465	-0-	-1245	-0-	534	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	620	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	540	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	465	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	465	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	422	1	3547	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1703	-0-	-97	-0-	62	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	63	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	57	1	1519	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	176	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	174	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	183	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	174	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3884	-0-	-916	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	72	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	67	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	66	1	1761	2	N	3					3
							3	9									
07	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	59	1	1596	2	N	2					5
							2	9									
08	2480	X	1437	-0-	-1043	-0-	61	1	1376	2	N	-0-					3
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	31	22	1			12
							34	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1339	-0-	-1871	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	928	-0-	-2389	-0-	38	1	890	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1431	-0-	-1793	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	53	1	1407	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-			83
05	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-			83
06	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-			83
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-			83
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3712	2	14	9	N	13			50
09	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-			50

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	355	1	1604	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	909	-0-	-2625	-0-	465	1	444	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	388	1	2669	2	N	-0-			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	418	1	3521	2	N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	429	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	411	1	2612	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	521	1	2844	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	474	1	2632	2	N	-0-			-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	536	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	539	1	2835	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	520	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	531	1	2770	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	450	1	3101	2	N	-0-			40
05	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	460	1	2630	2	N	-0-			40
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	450	1	3260	2	N	-0-			40
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	465	1	3120	2	N	-0-			40
08	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	455	1	2780	2	N	-0-			40
09	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	443	1	2815	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	152	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	1539	-0-	-2956	-0-	54	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	166	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	2703	-0-	-1792	-0-	110	1	2593	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	1081	-0-	-3414	-0-	44	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	252	-0-	-4068	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	4648	-0-	-962	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
*09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	703	1	2957	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	665	1	2791	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	678	1	2798	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	758	1	2690	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	631	1	2454	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2573	-0-	-1519	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9577	-0-	-1676	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9612	-0-	-1278	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9519	-0-	-1610	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9219	-0-	-1321	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8540	-0-	-1300	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8707	2	14	9	Y	13					37
05	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8155	2	32	9	Y	29					66
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	Y	1					67
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8050	2	36	9	Y	33					100
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7822	2	29	9	Y	26					60
*09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7243	2	42	9	Y	38	57	1			41

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1050	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	890	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	1050	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	950	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	910	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2361	-0-	-699	-0-	900	1	1461	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	9731	-0-	-1789	-0-	9731	2			N	-0-					17
05	11904	X	10489	-0-	-1415	-0-	10487	2	2	9	N	2					19
06	11520	X	9335	-0-	-2185	-0-	9334	2	1	9	N	1	3	1			17
07	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9772	2	3	9	N	3					20
08	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10179	2	3	9	N	3	6	1			17
09	10140	X	9954	-0-	-186	-0-	9954	2			N	-0-					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8204	-0-	-796	-0-	8204	2			N	-0-					45
05	9145	X	8303	-0-	-842	-0-	8302	2	1	9	N	1	41	1			5
06	8760	X	7897	-0-	-863	-0-	7897	2			N	-0-					5
07	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					5
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					5
*09	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8727	2	7	9	N	6	6	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	12069	2	8	9	N	7	6	1			1
05	12679	X	12476	-0-	-203	-0-	12472	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	12150	X	12052	-0-	-98	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
*07	12555	X	12283	-0-	-272	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
*08	12555	X	12069	-0-	-486	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11480	-0-	-610	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					80
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					80
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					80
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7567	-0-	-833	-0-	7567	2			N	-0-					3
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3
06	7680	X	7461	-0-	-219	-0-	7461	2			N	-0-					3
07	7936	X	5076	-0-	-2860	-0-	5076	2			N	-0-					3
08	7843	X	743	-0-	-7100	-0-	743	2			N	-0-					3
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1818	-0-	-642	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3826	-0-	-1664	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4752	-0-	-348	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6252	-0-	-558	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5781	-0-	-1256	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5678	-0-	-925	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7004	-0-	-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3719	-0-	-3061	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4686	-0-	-2320	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4797	-0-	-1620	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	5730	X	5160	-0-	-570	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5019	-0-	-623	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4849	-0-	-700	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6665	-0-	-1255	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7486	-0-	-698	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6591	-0-	-756	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6216	-0-	-1131	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5269	-0-	-2667	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6731	-0-	-1205	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	318	-0-	-2532	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10562	-0-	-1078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9311	-0-	-1969	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8782	-0-	-2471	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8725	-0-	-2528	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7534	-0-	-986	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6799	-0-	-982	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	7560	-0-	-1470	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7120	-0-	-1520	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7112	-0-	-1041	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6240	-0-	-1913	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9543	-0-	-1527	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9918	-0-	-162	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9037	-0-	-1379	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4922	-0-	-689	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4719	-0-	-892	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5967	-0-	-388	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	8199	-0-	-2841	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7512	-0-	-1488	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6821	-0-	-1921	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3009	-0-	-1251	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3203	-0-	-889	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	10198	-0-	-2102	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10228	-0-	-1442	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8979	-0-	-2491	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8167	-0-	-3117	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	12697	-0-	-1733	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11719	-0-	-1811	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11386	-0-	-2595	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1530	2	18	9	N	16					230
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1687	2	42	9	N	38	179	1			89
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					102
07	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	1012	2	14	9	N	13					115
08	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1454	2	8	9	N	7					122
*09	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1296	2	8	9	N	7					129

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3372	-0-	-2238	-0-	140	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	170	1	4034	2	Y	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	188	1	4088	2	Y	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	190	1	3905	2	Y	-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
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	187	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3759	-0-	-1701	-0-	152	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	172	1	3748	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4333	-0-	-937	-0-	202	1	4131	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3693	-0-	-957	-0-	172	1	3521	2	Y	-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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					26
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					26
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					26
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					26
08	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					26
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					31
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					31
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					31
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					31
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					14
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					14
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					14
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					14
08	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	3			N	-0-					14
09	2880	X	1897	-0-	-983	-0-	1897	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3289	-0-	-1841	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3356	-0-	-1945	-0-	3355	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					1
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					1
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					1
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					1
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3466	3	1	9	N	1	1	8			1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4823	-0-	-967	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	3			N	-0-					6
05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	3768	3			N	-0-					6
07	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3875	3			N	-0-					6
08	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					6
09	3930	X	3639	-0-	-291	-0-	3639	3			N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					50
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					50
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			50
08	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			N	-0-					50
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2909	3	1	9	N	1	1	8			50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					5
05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2933	3			N	-0-					5
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8			5
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3			N	-0-					5
09	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2875	3	2	9	N	2	2	8			5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

04	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5829	-0-	-981	-0-	5828	3	1	9	N	1	1	8			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

04	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					5
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					5
07	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					5
08	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					5
09	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	8			5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

04	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	3			N	-0-					3
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3
06	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	4487	3			N	-0-					3
07	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4019	3	1	9	N	1	1	8			3
08	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					3
09	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4328	3	1	9	N	1	1	8			3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2032	-0-	-262	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4519	-0-	-2201	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4081	-0-	-989	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	2593	-0-	-2150	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1900	-0-	-2630	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

04	6720	X	5916	-0-	-804	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5769	-0-	-493	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5445	-0-	-585	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

04	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	4835	3			N	-0-					5
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5
06	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4767	3			N	-0-					5
07	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4490	3	1	9	N	1	1	8			5
08	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	3			N	-0-					5
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5061	3	2	9	N	2	2	8			5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

04	9450	X	7470	-0-	-1980	-0-	7470	3			N	-0-					10
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	3			N	-0-					10
07	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	7299	3			N	-0-					10
08	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	7216	3			N	-0-					10
09	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	6913	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	3			N	-0-					13
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13
06	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	8272	3			N	-0-					13
07	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8430	3			N	-0-					13
08	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	3			N	-0-					13
09	8460	X	7894	-0-	-566	-0-	7894	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

04	12840	X	9127	-0-	-3713	-0-	9127	3			N	-0-					4
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4
06	9180	X	8479	-0-	-701	-0-	8479	3			N	-0-					4
07	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	9051	3	3	9	N	3	3	8			4
08	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8779	3	1	9	N	1	1	8			4
09	9120	X	8229	-0-	-891	-0-	8227	3	2	9	N	2	2	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

04	10830	X	9442	-0-	-1388	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7580	-0-	-2588	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9450	X	8825	-0-	-625	-0-	8822	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5682	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7887	-0-	-873	-0-	7887	3			N	-0-					8
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8
06	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7628	3			N	-0-					8
07	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	7863	3			N	-0-					8
08	8401	X	7462	-0-	-939	-0-	7462	3			N	-0-					8
09	7890	X	7244	-0-	-646	-0-	7244	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	9796	-0-	-1064	-0-	9796	3			N	-0-					10
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	8925	3			N	-0-					10
07	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9062	3	3	9	N	3	3	8			10
08	10137	X	9123	-0-	-1014	-0-	9122	3	1	9	N	1	1	8			10
09	9810	X	8664	-0-	-1146	-0-	8661	3	3	9	N	3	3	8			10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	12002	-0-	-1498	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12344	-0-	-406	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12304	-0-	-561	-0-	12302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	12344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12330	X	11634	-0-	-696	-0-	11632	3	2	9	N	2	2	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9198	-0-	-852	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9018	-0-	-778	-0-	9015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	8738	-0-	-532	-0-	8736	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16861	-0-	-899	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	16166	-0-	-1384	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16409	-0-	-1726	-0-	16409	3			N	-0-					-0-
08	17670	X	16122	-0-	-1548	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
09	16860	X	15155	-0-	-1705	-0-	15155	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	8904	-0-	-1656	-0-	8904	3			N	-0-					23
05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3			N	-0-					23
06	9720	X	7783	-0-	-1937	-0-	7783	3			N	-0-					23
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			N	-0-					23
08	9393	X	8593	-0-	-800	-0-	8593	3			N	-0-					23
09	8910	X	7370	-0-	-1540	-0-	7369	3	1	9	N	1	1	8			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	3			N	-0-					10
05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3			N	-0-					10
06	9420	X	7867	-0-	-1553	-0-	7867	3			N	-0-					10
07	9424	X	7573	-0-	-1851	-0-	7571	3	2	9	N	2	2	8			10
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	7886	3	1	9	N	1	1	8			10
09	8370	X	7409	-0-	-961	-0-	7406	3	3	9	N	3	3	8			10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	15121	-0-	-1709	-0-	15121	3			N	-0-					8
05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3			N	-0-					8
06	16500	X	14612	-0-	-1888	-0-	14612	3			N	-0-					8
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3			N	-0-					8
08	15934	X	14617	-0-	-1317	-0-	14617	3			N	-0-					8
09	15120	X	13939	-0-	-1181	-0-	13939	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	9861	-0-	-2619	-0-	9861	3			N	-0-					10
05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3			N	-0-					10
06	11040	X	9556	-0-	-1484	-0-	9556	3			N	-0-					10
07	10881	X	9689	-0-	-1192	-0-	9689	3			N	-0-					10
08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	3			N	-0-					10
*09	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7281	-0-	-909	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7305	-0-	-405	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7069	-0-	-281	-0-	7068	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	11101	-0-	-2279	-0-	11101	3			N	-0-					3
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3
06	12480	X	10434	-0-	-2046	-0-	10434	3			N	-0-					3
07	12090	X	10672	-0-	-1418	-0-	10672	3			N	-0-					3
08	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	3			N	-0-					3
09	11100	X	10091	-0-	-1009	-0-	10090	3	1	9	N	1	1	8			3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	14641	-0-	-1889	-0-	14641	3			N	-0-					40
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40
06	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	3			N	-0-					40
07	15810	X	14467	-0-	-1343	-0-	14467	3			N	-0-					40
08	15438	X	14169	-0-	-1269	-0-	14169	3			N	-0-					40
09	14640	X	13564	-0-	-1076	-0-	13564	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	3			N	-0-					5
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5
06	9000	X	7919	-0-	-1081	-0-	7919	3			N	-0-					5
07	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	8069	3			N	-0-					5
08	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	7766	3			N	-0-					5
09	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7504	3	1	9	N	1	1	8			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	13699	-0-	-1511	-0-	13699	3			N	-0-					3
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3
06	14610	X	13183	-0-	-1427	-0-	13183	3			N	-0-					3
07	14725	X	13417	-0-	-1308	-0-	13417	3			N	-0-					3
08	14446	X	13390	-0-	-1056	-0-	13390	3			N	-0-					3
09	13710	X	12733	-0-	-977	-0-	12733	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	15400	-0-	-2570	-0-	15400	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	14717	-0-	-2503	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	15222	-0-	-1053	-0-	15222	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	14739	-0-	-651	-0-	14739	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	15179	3			N	-0-					12
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12
06	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	14466	3			N	-0-					12
07	16244	X	14703	-0-	-1541	-0-	14703	3			N	-0-					12
08	15965	X	14517	-0-	-1448	-0-	14517	3			N	-0-					12
09	15180	X	13984	-0-	-1196	-0-	13984	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	20362	-0-	-1478	-0-	20362	3			N	-0-					13
05	22103	X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13
06	21060	X	19652	-0-	-1408	-0-	19652	3			N	-0-					13
07	21762	X	19935	-0-	-1827	-0-	19935	3			N	-0-					13
08	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	19567	3			N	-0-					13
09	20370	X	18728	-0-	-1642	-0-	18728	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					168
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189
06	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1258	2	6	9	Y	5	12	1			182
07	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1466	2	8	9	Y	7					189
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	Y	27					216
*09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15					231

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15					162
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1385	2	1	9	Y	1	93	1			80
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			Y	-0-					80
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1254	2	1	9	Y	1					81
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	Y	1					82

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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8					56
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	618	2	22	9	Y	20	81	1			1
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					1
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					3
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					4

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
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1797	2	23	9	Y	21					49
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69
06	1740	X	1668	-0-	-72	-0-	1649	2	19	9	Y	17					86
07	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1009	2	11	9	Y	10	75	1			21
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1558	2	10	9	Y	9					30
*09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	Y	23	40	1			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3335	2	29	9	Y	26	96	1			42
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74
06	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3079	2	29	9	Y	26					100
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3372	2	25	9	Y	23	92	1			31
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	Y	31					62
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3470	2	57	9	Y	52					114

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

04	17580	X	15719	-0-	-1861	-0-	15719	2			Y	-0-					50
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1301	1	15571	2	Y	84					134
							92	9									
07	17360	X	17340	-0-	-20	-0-	1389	1	15907	2	Y	40					174
							44	9									
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1384	1	15761	2	Y	-0-					174
09	16950	X	16520	-0-	-430	-0-	1304	1	15216	2	Y	-0-					174

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			Y	-0-					69
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	248	1	2967	2	Y	-0-					81
07	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	255	1	2925	2	Y	-0-					81
08	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	252	1	2875	2	Y	-0-					81
09	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	247	1	2882	2	Y	13					94
							14	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					175
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	1406	1	16820	2	Y	-0-					27
07	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	1420	1	16257	2	Y	-0-					27
08	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1345	1	15318	2	Y	60					87
							66	9									
*09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1222	1	14261	2	Y	25					112
							28	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1	4633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	98	1	4531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	108	1	4887	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	101	1	4740	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	128	1	5405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5594	2	35	9	Y	32					76
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5359	2	29	9	Y	26					32
07	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4889	2	26	9	Y	24	29	1			27
08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	4915	2	26	9	Y	24					51
*09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6354	2	41	9	Y	37	66	1			22

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2917	2	23	9	Y	21	77	1			33
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56
06	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3270	2	28	9	Y	25					81
07	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	2781	2	19	9	Y	17	76	1			22
08	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2506	2	22	9	Y	20					42
09	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2542	2	40	9	Y	36					78

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					62
05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	340	1	4066	2	Y	10					92
							11	9									
07	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	325	1	3726	2	Y	-0-					92
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	370	1	4214	2	Y	10					102
							11	9									
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	349	1	4077	2	Y	-0-					102

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

04	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	126	1	5645	2	Y	56	105	1			19
							62	9									
05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	9									
06	6420	X	4581	-0-	-1839	-0-	96	1	4421	2	Y	58	46	1			46
							64	9									
07	6634	X	3933	-0-	-2701	-0-	84	1	3797	2	Y	47	45	1			48
							52	9									
08	6634	X	2970	-0-	-3664	-0-	61	1	2869	2	Y	36	74	1			10
							40	9									
09	5820	X	3391	-0-	-2429	-0-	78	1	3273	2	Y	36	31	1			15
							40	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			N	-0-					43
05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43
06	3360	X	2611	-0-	-749	-0-	2611	2			N	-0-					43
07	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2909	2	86	9	N	78					121
08	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2614	2	20	9	N	18					139
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					139

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
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8					20
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	241	1	2885	2	Y	15					57
							17	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	251	1	2877	2	Y	12					69
							13	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	259	1	2952	2	Y	-0-					69
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2809	2	Y	14					83
							15	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
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5693	2	10	9	Y	9					17
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5604	2	11	9	Y	10					13
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5197	2	9	9	Y	8					21
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4720	2	4	9	Y	4	19	1			6
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	Y	5					11

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
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6257	2	31	9	Y	28					53
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5
06	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	5359	2	20	9	Y	18					23
07	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4792	2	15	9	Y	14					37
08	5611	X	4483	-0-	-1128	-0-	4474	2	9	9	Y	8	28	1			17
09	5430	X	4281	-0-	-1149	-0-	4278	2	3	9	Y	3					20

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
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3198	2	19	9	N	17					90
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105
06	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3479	2	20	9	N	18					123
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2983	2	15	9	N	14	1	8			136
08	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2823	2	17	9	N	15					151
09	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2535	2	15	9	N	14	1	8			164

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
04	4290	X	3569	-0-	-721	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	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
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5325	2	85	9	Y	77	84	1			21
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4903	2	94	9	Y	85	73	1			23
07	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4860	2	86	9	Y	78	93	1			8
08	6510	X	4500	-0-	-2010	-0-	4411	2	89	9	Y	81	77	1			12
09	5400	X	3553	-0-	-1847	-0-	3484	2	69	9	Y	63	61	1			14

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
04	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17309	2	583	9	Y	530	403	1			143
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35
06	15720	X	12492	-0-	-3228	-0-	12232	2	260	9	Y	236	208	1			63
07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16061	2	318	9	Y	289	320	1			32
08	16244	X	14529	-0-	-1715	-0-	14207	2	322	9	Y	293	280	1			45
09	15720	X	11786	-0-	-3934	-0-	11529	2	257	9	Y	234	227	1			52

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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9436	2	147	9	Y	134	98	1			36
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10053	2	146	9	Y	133	154	1			15
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9028	2	151	9	Y	137	131	1			21
*09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8449	2	139	9	Y	126	119	1			28

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
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6987	2	168	9	Y	153	163	1			71
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6567	2	63	9	Y	57	62	1			30
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7267	2	68	9	Y	62	48	1			44
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7073	2	64	9	Y	58	62	1			40
*09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6472	2	45	9	Y	41	58	1			23

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
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	Y	11					21
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3740	2	8	9	Y	7					12
07	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3576	2	7	9	Y	6					18
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3800	2	9	9	Y	8	19	1			7
09	4260	X	2101	-0-	-2159	-0-	2095	2	6	9	Y	5					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8759	-0-	-181	-0-	8643	2	116	9	Y	105	110	1			49
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79
06	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7483	2	147	9	Y	134	143	1			70
07	9052	X	6751	-0-	-2301	-0-	6623	2	128	9	Y	116	103	1			83
08	9052	X	7006	-0-	-2046	-0-	6878	2	128	9	Y	116	119	1			80
*09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13216	2	186	9	Y	169	157	1			92

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6733	-0-	-977	-0-	6633	2	100	9	Y	91	82	1			42
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4
06	7350	X	4717	-0-	-2633	-0-	4642	2	75	9	Y	68	49	1			23
07	7595	X	5241	-0-	-2354	-0-	5167	2	74	9	Y	67	67	1			23
08	7595	X	4060	-0-	-3535	-0-	3997	2	63	9	Y	57	58	1			22
09	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	5947	2	91	9	Y	83	81	1			24

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	6786	-0-	-6174	-0-	6732	2	54	9	Y	49	57	1			23
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64
06	11760	X	10622	-0-	-1138	-0-	10500	2	122	9	Y	111	117	1			58
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11188	2	128	9	Y	116	91	1			83
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11437	2	125	9	Y	114	119	1			78
*09	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11408	2	96	9	Y	87	118	1			47

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8464	-0-	-1826	-0-	8269	2	195	9	Y	177	156	1			81
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8
06	9270	X	7859	-0-	-1411	-0-	7668	2	191	9	Y	174	125	1			57
07	8866	X	7760	-0-	-1106	-0-	7592	2	168	9	Y	153	158	1			52
08	8866	X	8143	-0-	-723	-0-	7949	2	194	9	Y	176	161	1			67
09	8460	X	7572	-0-	-888	-0-	7396	2	176	9	Y	160	182	1			45

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8482	-0-	-278	-0-	8454	2	28	9	Y	25	21	1			11
05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1
06	8310	X	7334	-0-	-976	-0-	7309	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7813	2	24	9	Y	22	22	1			8
08	8773	X	7976	-0-	-797	-0-	7950	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	8490	X	7381	-0-	-1109	-0-	7357	2	24	9	Y	22	25	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5514	2	85	9	Y	77	68	1			36
05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3
06	5850	X	3304	-0-	-2546	-0-	3251	2	53	9	Y	48	35	1			16
07	6045	X	4193	-0-	-1852	-0-	4134	2	59	9	Y	54	52	1			18
08	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	4793	2	76	9	Y	69	61	1			26
09	5610	X	4260	-0-	-1350	-0-	4195	2	65	9	Y	59	68	1			17

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4077	2	32	9	Y	29					121
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4308	2	29	9	Y	26					108
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3930	2	22	9	Y	20	58	1			70
08	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3624	2	20	9	Y	18					88
*09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4881	2	23	9	Y	21					109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8292	2	48	9	Y	44					173
05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110
06	7890	X	6019	-0-	-1871	-0-	5967	2	52	9	Y	47					157
07	8618	X	6630	-0-	-1988	-0-	6583	2	47	9	Y	43	124	1			76
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6937	2	50	9	Y	45					121
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4692	2	29	9	Y	26					147

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	11387	-0-	-7513	-0-	72	1	10635	2	Y	618	633	1	7	8	39
							680	9									
05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144	1	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
							316	9									
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	131	1	18189	2	Y	224	241	1			57
							246	9									
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	186	1	17476	2	Y	210	238	1			29
							231	9									
08	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	212	1	19926	2	Y	185	180	1			34
							204	9									
*09	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	239	1	21147	2	Y	100	95	1			39
							110	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44400	X	43506	-0-	-894	-0-	288	1	42757	2	Y	419	409	1			40
							461	9									
05	46856	X	46856	-0-	-0-	-0-	331	1	45644	2	Y	801	789	1			52
							881	9									
06	44400	X	38908	-0-	-5492	-0-	273	1	38006	2	Y	572	573	1			51
							629	9									
07	45880	X	28305	-0-	-17575	-0-	294	1	27571	2	Y	400	401	1			50
							440	9									
08	45880	X	33822	-0-	-12058	-0-	351	1	33053	2	Y	380	420	1			10
							418	9									
09	44400	X	24821	-0-	-19579	-0-	272	1	24076	2	Y	430	410	1			30
							473	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	233	1	34631	2	Y	20					20
							22	9									
05	57206	X	57206	-0-	-0-	-0-	406	1	56050	2	Y	682	619	1			83
							750	9									
06	44790	X	43284	-0-	-1506	-0-	303	1	42202	2	Y	708	660	1			131
							779	9									
07	46283	X	41523	-0-	-4760	-0-	429	1	40267	2	Y	752	794	1			89
							827	9									
08	46283	X	32858	-0-	-13425	-0-	339	1	31888	2	Y	574	554	1			109
							631	9									
09	44790	X	24340	-0-	-20450	-0-	266	1	23546	2	Y	480	475	1			114
							528	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					40
05	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					40
06	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5703	3			N	-0-					40
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	3			N	-0-					40
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					40
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	28	1			24
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					24
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					24

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	8022	-0-	-48	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7462	-0-	-815	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6009	-0-	-2001	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	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
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9394	-0-	-1496	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9584	-0-	-1669	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9335	-0-	-1670	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8789	-0-	-1141	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			Y	-0-					54
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2			Y	-0-					54
06	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	9100	2			Y	-0-					54
07	10013	X	9556	-0-	-457	-0-	9556	2			Y	-0-					54
08	10013	X	9340	-0-	-673	-0-	9340	2			Y	-0-					54
09	9690	X	8537	-0-	-1153	-0-	8537	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2396	-0-	-814	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2716	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2513	2	56	9	N	51					103
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2488	2			N	-0-					103
08	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2514	2	68	9	N	62					165
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					165

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2938	-0-	-902	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8025	-0-	-2985	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
*09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	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

04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6854	-0-	-1306	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6744	-0-	-816	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	12	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377	2	N	-0-					-0-
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	11	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10853	-0-	-1299	-0-	11	1	10842	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10449	-0-	-1703	-0-	10	1	10433	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	10	1	9804	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
06	900	N	183	-0-	-717	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	10	1	5175	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-			-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	11	1	5512	2	N	-0-			-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	11	1	5488	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	10	1	4802	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	10	1	4868	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

04	12720	X	12319	-0-	-401	-0-	12319	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
07	12741	X	10346	-0-	-2395	-0-	10346	2			N	-0-			-0-
08	12741	X	10015	-0-	-2726	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
09	12330	X	9088	-0-	-3242	-0-	9088	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8	1	8283	2	N	-0-			3
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-			3
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	8	1	7834	2	N	-0-			3
07	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	8	1	8158	2	N	-0-			3
08	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	8	1	8042	2	N	3	3	8	3
							3	9							
*09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8	1	8383	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5734	-0-	-1196	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
*09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	10982	-0-	-3448	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10819	-0-	-1181	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9578	-0-	-1768	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9480	-0-	-1866	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10648	-0-	-332	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	242	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5940	X	3873	-0-	-2067	-0-	170	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	234	1	5094	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	232	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4861	-0-	-659	-0-	214	1	4647	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
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	6	1	5819	2	N	-0-					5
05	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	6	1	5755	2	N	-0-					5
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					5
08	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	6	1	5764	2	N	-0-					5
09	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5	1	5290	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
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6477	-0-	-529	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	12	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-
06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	10	1	9611	2	N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8	1	8256	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6	1	6220	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

04	11730	X	8995	-0-	-2735	-0-	18	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10471	-0-	-509	-0-	21	1	10450	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	21	1	10348	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11407	-0-	-125	-0-	23	1	11384	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	17	1	8436	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

04	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6842	-0-	-815	-0-	14	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	14	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	13	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	12	1	6016	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

04	10260	X	4361	-0-	-5899	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7154	-0-	-1366	-0-	14	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6706	-0-	-3183	-0-	13	1	6693	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	7897	-0-	-1673	-0-	16	1	7881	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

04	16410	X	14794	-0-	-1616	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13351	-0-	-2759	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14943	-0-	-1022	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14070	-0-	-1368	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12843	-0-	-2007	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5431	-0-	-869	-0-	5	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	8	1	4114	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	10	1	5121	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4606	-0-	-1191	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	9	1	4358	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

04	91680	X	83026	-0-	-8654	-0-	83	1	82939	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	2	N	-0-					-0-
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152	1	76439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87513	X	76810	-0-	-10703	-0-	152	1	76658	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	71983	-0-	-15530	-0-	144	1	71838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	83040	X	61671	-0-	-21369	-0-	123	1	61548	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6221	-0-	-349	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	5	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	6	1	5710	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	6154	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5	1	5382	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

04	12540	X	11236	-0-	-1304	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9623	-0-	-2405	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11438	-0-	-187	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9278	-0-	-1972	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	13	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5605	-0-	-1990	-0-	11	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5235	-0-	-2115	-0-	10	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	12	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	12	1	5895	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5264	-0-	-1156	-0-	10	1	5254	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
04	112500	X	85775	-0-	-26725	-0-	85773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113553	X	85404	-0-	-28149	-0-	85404	2			N	-0-					-0-
06	105090	X	77314	-0-	-27776	-0-	77314	2			N	-0-					-0-
07	96937	X	73762	-0-	-23175	-0-	73762	2			N	-0-					-0-
08	93837	X	78903	-0-	-14934	-0-	78903	2			N	-0-					-0-
09	85770	X	71131	-0-	-14639	-0-	71131	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
04	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4450	-0-	-770	-0-	9	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3809	-0-	-1864	-0-	8	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	11	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4579	-0-	-911	-0-	9	1	4570	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	8366	-0-	-3994	-0-	8	1	8358	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7507	-0-	-1763	-0-	15	1	7492	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8424	-0-	-876	-0-	17	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	15	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	16	1	8204	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
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-	7618	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
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	8039	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
04	7680	X	7371	-0-	-309	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5839	-0-	-1901	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6697	-0-	-1301	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8640	X	6810	-0-	-1830	-0-	7	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8358	-0-	-102	-0-	17	1	8341	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	18	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	15	1	7563	2	N	-0-					-0-
*09	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	14	1	13564	2	N	-0-					-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13	1	12990	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13338	-0-	-705	-0-	13	1	13325	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	12282	-0-	-1761	-0-	12	1	12266	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	13590	X	12075	-0-	-1515	-0-	12	1	12063	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

04	7920	X	7474	-0-	-446	-0-	7	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	14	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7073	-0-	-1080	-0-	14	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6775	-0-	-1192	-0-	14	1	6761	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6567	-0-	-903	-0-	13	1	6554	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	10	1	4938	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4456	-0-	-674	-0-	9	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3909	-0-	-1392	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	10	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4025	-0-	-775	-0-	8	1	4017	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	5820	X	5330	-0-	-490	-0-	5	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	11	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	11	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5376	-0-	-359	-0-	11	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	11	1	5221	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	10	1	5156	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	13	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	13	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	12	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	14	1	6870	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6051	-0-	-609	-0-	12	1	6039	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	92061	2			N	-0-					-0-
05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	87058	X	87058	-0-	-0-	-0-	87056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	81114	X	81114	-0-	-0-	-0-	81114	2			N	-0-					-0-
08	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	72135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	62781	X	62781	-0-	-0-	-0-	62781	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

04	26190	X	22542	-0-	-3648	-0-	22541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	20051	-0-	-5089	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21068	-0-	-4910	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	19822	-0-	-4916	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19411	-0-	-3119	-0-	19411	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
07	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16524	-0-	-426	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

04	24930	X	19757	-0-	-5173	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	12946	-0-	-10814	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	2522	-0-	-22030	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	11	-0-	-22712	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31230	X	27235	-0-	-3995	-0-	28	1	27206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	25708	-0-	-2732	-0-	26	1	25682	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	24879	-0-	-4509	-0-	26	1	24853	2	N	-0-					-0-
08	28551	X	24656	-0-	-3895	-0-	25	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	27240	X	21962	-0-	-5278	-0-	22	1	21940	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

04	6210	X	5569	-0-	-641	-0-	6	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	11	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5572	-0-	-814	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	11	1	5322	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	10	1	5060	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

04	4920	X	3978	-0-	-942	-0-	4	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	8	1	4035	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	8	1	4217	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	7	1	3609	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	9	1	4471	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

04	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	8	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	16	1	7919	2	N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	19	1	9336	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8597	-0-	-703	-0-	17	1	8580	2	N	-0-					-0-
*09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	17	1	8488	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

04	10980	X	9818	-0-	-1162	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9386	-0-	-1024	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9525	-0-	-643	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9224	-0-	-913	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8602	-0-	-1208	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6085	-0-	-1325	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6596	-0-	-1061	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5930	-0-	-1727	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5056	-0-	-1754	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4819	-0-	-1991	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5000	-0-	-1572	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5536	-0-	-819	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5266	-0-	-884	-0-	5266	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
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	12	1	11726	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	23	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11585	-0-	-655	-0-	23	1	11562	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	23	1	11505	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11151	-0-	-1156	-0-	22	1	11129	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	21	1	10789	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	5885	-0-	-1915	-0-	12	1	5873	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	14	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	13	1	6337	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6520	-0-	-796	-0-	13	1	6507	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5780	-0-	-1300	-0-	11	1	5769	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
04	7620	X	7509	-0-	-111	-0-	15	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	14	1	7246	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	14	1	7073	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	14	1	7111	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6164	-0-	-1336	-0-	12	1	6152	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
04	9960	X	6783	-0-	-3177	-0-	7	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	13	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5806	-0-	-1603	-0-	12	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	13	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6184	-0-	-596	-0-	12	1	6172	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
04	14490	X	13152	-0-	-1338	-0-	13	1	13139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	26	1	13261	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12990	-0-	-1394	-0-	26	1	12964	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12821	-0-	-1563	-0-	26	1	12795	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11924	-0-	-1366	-0-	24	1	11900	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	92370	X	73180	-0-	-19190	-0-	145	1	73033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	2	N	-0-					-0-
06	84120	X	61704	-0-	-22416	-0-	122	1	61581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82987	X	62561	-0-	-20426	-0-	124	1	62437	2	N	-0-					-0-
08	75609	X	65924	-0-	-9685	-0-	130	1	65793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	73170	X	65743	-0-	-7427	-0-	130	1	65613	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7010	-0-	-640	-0-	14	1	6996	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	14	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	14	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6506	-0-	-964	-0-	13	1	6493	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

04	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	4	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	7	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	7	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	6	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	8	1	3788	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

04	26850	X	22656	-0-	-4194	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	20323	-0-	-4607	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	20885	-0-	-4070	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	18619	-0-	-5158	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17667	-0-	-4983	-0-	17667	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

04	12930	X	9770	-0-	-3160	-0-	10	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	8724	-0-	-2766	-0-	17	1	8707	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8932	-0-	-2352	-0-	18	1	8914	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	17	1	8198	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8662	-0-	-1178	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

04	41790	X	32906	-0-	-8884	-0-	33	1	32873	2	N	-0-					-0-
05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-					-0-
06	36330	X	30640	-0-	-5690	-0-	31	1	30609	2	N	-0-					-0-
07	36456	X	29759	-0-	-6697	-0-	31	1	29728	2	N	-0-					-0-
08	35464	X	30921	-0-	-4543	-0-	31	1	30890	2	N	-0-					-0-
09	32910	X	27355	-0-	-5555	-0-	28	1	27327	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	20988	-0-	-4992	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	19264	-0-	-4046	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21230	-0-	-1958	-0-	21230	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19413	-0-	-3775	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19432	-0-	-2468	-0-	19432	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	19260	X	16975	-0-	-2285	-0-	17 1 9	1	16957	2	N	1	1	8			-0-
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-					-0-
06	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	36	1	17990	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	17510	-0-	-966	-0-	35	1	17475	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	15366	-0-	-2180	-0-	31	1	15335	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15171	-0-	-2859	-0-	30	1	15141	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	27840	X	24609	-0-	-3231	-0-	25	1	24584	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	23541	-0-	-1929	-0-	24	1	23517	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	22460	-0-	-3859	-0-	23	1	22437	2	N	-0-					-0-
08	25420	X	23736	-0-	-1684	-0-	24	1	23712	2	N	-0-					-0-
09	24600	X	21269	-0-	-3331	-0-	22	1	21247	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

04	13590	X	11846	-0-	-1744	-0-	12	1	11834	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11529	-0-	-1521	-0-	23	1	11506	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11197	-0-	-2133	-0-	22	1	11175	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	24	1	11971	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10546	-0-	-1694	-0-	21	1	10525	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11640	X	6671	-0-	-4969	-0-	7	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9010	-0-	-2180	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11107	-0-	-425	-0-	22	1	11085	2	N	-0-					-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	28	1	13838	2	N	-0-					-0-
*09	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	33	1	16334	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15390	-0-	-3780	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14662	-0-	-4837	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	15864	-0-	-3139	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14413	-0-	-3617	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	8100	X	7641	-0-	-459	-0-	8	1	7633	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	8	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	8	1	7783	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	8	1	7802	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7770	X	6778	-0-	-992	-0-	7	1	6771	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1487	-0-	-2295	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1122	-0-	-1420	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	945	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	19920	X	9850	-0-	-10070	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14690	-0-	-3640	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14225	-0-	-4716	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14551	-0-	-2716	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5077	-0-	-1092	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5092	-0-	-578	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

04	14370	X	12087	-0-	-2283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10649	-0-	-2641	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11307	-0-	-1961	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10745	-0-	-2089	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9808	-0-	-2282	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

04	5700	X	1302	-0-	-4398	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5587	-0-	-1729	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4956	-0-	-2124	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	10710	X	8489	-0-	-2221	-0-	8	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8520	-0-	-2190	-0-	17	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8911	-0-	-854	-0-	18	1	8893	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	6377	-0-	-3388	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
*09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	17	1	8723	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

04	8340	X	7424	-0-	-916	-0-	7	1	7416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	15	1	7594	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7355	-0-	-457	-0-	15	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	14	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6774	-0-	-846	-0-	13	1	6761	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	8280	X	5988	-0-	-2292	-0-	6	1	5982	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	12	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-	9	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	14	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3781	-0-	-2369	-0-	8	1	3773	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	10480	-0-	-3680	-0-	21	1	10459	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10135	-0-	-4025	-0-	20	1	10115	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	8368	-0-	-2451	-0-	17	1	8351	2	N	-0-			-0-
08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	23	1	11532	2	N	-0-			-0-
*09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	23	1	11557	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	14010	X	11994	-0-	-2016	-0-	24	1	11970	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	10651	-0-	-2399	-0-	21	1	10630	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	10573	-0-	-2540	-0-	21	1	10552	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11134	-0-	-1266	-0-	22	1	11112	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	11318	-0-	-682	-0-	22	1	11296	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	19	1	9717	2	N	-0-			-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	16	1	8003	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8123	-0-	-1952	-0-	16	1	8107	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	7520	-0-	-2555	-0-	15	1	7505	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7781	-0-	-1969	-0-	15	1	7766	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	450	2	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

04	9360	X	8253	-0-	-1107	-0-	16	1	8237	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-			-0-
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	21	1	10745	2	N	-0-			-0-
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	20	1	9858	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	17	1	8648	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	9450	X	8286	-0-	-1164	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	8009	-0-	-1231	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	7392	-0-	-2156	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	7928	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	622	-0-	-3968	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3083	-0-	-2137	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3262	-0-	-1605	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11410	-0-	-410	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11224	-0-	-746	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10671	-0-	-1698	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9923	-0-	-2198	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9673	-0-	-1727	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	8377	-0-	-3533	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	5803	-0-	-6107	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10367	-0-	-1816	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9973	-0-	-1817	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	20176	-0-	-3464	-0-	20	1	20156	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	16431	-0-	-5589	-0-	17	1	16414	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19373	-0-	-3381	-0-	19	1	19354	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	18265	-0-	-2970	-0-	19	1	18246	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17425	-0-	-2765	-0-	17	1	17408	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	14533	-0-	-2117	-0-	14532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17205	X	14355	-0-	-2850	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12922	-0-	-2918	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13490	-0-	-2413	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12262	-0-	-3641	-0-	12261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13	1	13421	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12932	-0-	-2103	-0-	13	1	12919	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12280	-0-	-1730	-0-	12	1	12268	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12176	-0-	-1712	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12151	-0-	-1737	-0-	12	1	12132	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	13440	X	10891	-0-	-2549	-0-	11	1	10880	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	8	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	8	1	7874	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7649	-0-	-751	-0-	8	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	8	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7383	-0-	-708	-0-	7	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7740	X	6962	-0-	-778	-0-	7	1	6955	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	9508	-0-	-812	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8705	-0-	-1075	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8713	-0-	-1393	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8627	-0-	-883	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	8790	-0-	-4200	-0-	9	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	7491	-0-	-3759	-0-	15	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	18	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7829	-0-	-1936	-0-	16	1	7813	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	16	1	7917	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13377	-0-	-1263	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12255	-0-	-1275	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	12002	-0-	-7198	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15443	-0-	-987	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12878	-0-	-22	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	14484	-0-	-486	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12369	-0-	-1791	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13545	-0-	-1428	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12303	-0-	-2187	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	11325	-0-	-3135	-0-	22	1	11303	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	8646	-0-	-5814	-0-	17	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9615	-0-	-4862	-0-	19	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	25	1	12637	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	198	-0-	-11652	-0-	198	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	14	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	13	1	6630	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	14	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6983	-0-	-209	-0-	14	1	6969	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6179	-0-	-781	-0-	12	1	6167	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	12629	-0-	-1831	-0-	13	1	12616	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	24	1	12217	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	11733	-0-	-2124	-0-	23	1	11710	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12218	-0-	-833	-0-	25	1	12193	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12141	-0-	-489	-0-	24	1	12117	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	9	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	8	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	6	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3622	-0-	-848	-0-	7	1	3615	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400	X	12731	-0-	-4669	-0-	13	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	11900	-0-	-2770	-0-	24	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12601	-0-	-1752	-0-	25	1	12576	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	11898	-0-	-1835	-0-	24	1	11874	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11614	-0-	-1106	-0-	23	1	11591	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6787	-0-	-1493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	111470	2			N	-0-					-0-
05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	89377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	80411	X	80411	-0-	-0-	-0-	80411	2			N	-0-					-0-
08	79469	X	79469	-0-	-0-	-0-	79466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	72540	X	71808	-0-	-732	-0-	71808	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110209	X	110209	-0-	-0-	-0-	110209	2			N	-0-					-0-
05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	2			N	-0-					-0-
06	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	85396	2			N	-0-					-0-
07	82434	X	82434	-0-	-0-	-0-	82434	2			N	-0-					-0-
08	75695	X	75695	-0-	-0-	-0-	75695	2			N	-0-					-0-
*09	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	64877	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3884	-0-	-1666	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4285	-0-	-985	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4421	-0-	-1066	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3926	-0-	-1384	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	29040	X	21811	-0-	-7229	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	20111	-0-	-5989	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	20190	-0-	-5385	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	19226	-0-	-5574	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	17451	-0-	-4359	-0-	17451	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	6030	X	5984	-0-	-46	-0-	6	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	14	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	10	1	4962	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	2434	-0-	-5378	-0-	5	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	646	-0-	-6914	-0-	1	1	645	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	22260	X	17850	-0-	-4410	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16997	-0-	-6283	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	17139	-0-	-6917	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	18482	-0-	-3187	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17163	-0-	-2217	-0-	17163	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

04	11670	X	9528	-0-	-2142	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9340	-0-	-1200	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9028	-0-	-992	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	18630	X	13187	-0-	-5443	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14121	-0-	-3219	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14367	-0-	-2001	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	12903	-0-	-3465	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12706	-0-	-2174	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	17755	-0-	-5585	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
06	93725	X	93725	-0-	-0-	-0-	93725	2			N	-0-					-0-
07	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
*09	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	49379	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	17664	-0-	-3636	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19520	-0-	-1690	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17013	-0-	-4129	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19119	-0-	-473	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17432	-0-	-2098	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	15701	-0-	-1999	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14534	-0-	-2686	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15133	-0-	-1979	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14684	-0-	-2273	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13981	-0-	-1709	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	19530 X	17340	-0-	-2190	-0-	17	1	17323	2	N	-0-			-0-
05	19995 X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	2	N	-0-			-0-
06	18900 X	15890	-0-	-3010	-0-	16	1	15874	2	N	-0-			-0-
07	19065 X	16036	-0-	-3029	-0-	16	1	16020	2	N	-0-			-0-
08	18569 X	15717	-0-	-2852	-0-	16	1	15701	2	N	-0-			-0-
09	17340 X	14549	-0-	-2791	-0-	15	1	14534	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	20670 X	19758	-0-	-912	-0-	19758	2			Y	-0-			54
05	20925 X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2			Y	-0-			54
06	20250 X	17949	-0-	-2301	-0-	17949	2			Y	-0-			54
07	20429 X	19246	-0-	-1183	-0-	19246	2			Y	-0-			54
08	20429 X	18014	-0-	-2415	-0-	18014	2			Y	-0-			54
09	19770 X	16600	-0-	-3170	-0-	16600	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	21030 X	17211	-0-	-3819	-0-	17211	2			N	-0-			-0-
05	21359 X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2			N	-0-			-0-
06	19140 X	16052	-0-	-3088	-0-	16052	2			N	-0-			-0-
07	19592 X	15836	-0-	-3756	-0-	15836	2			N	-0-			-0-
08	18476 X	15531	-0-	-2945	-0-	15531	2			N	-0-			-0-
09	17220 X	14198	-0-	-3022	-0-	14198	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	9600 X	7950	-0-	-1650	-0-	7950	2			N	-0-			-0-
05	9920 X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-			-0-
06	9240 X	8255	-0-	-985	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
07	8587 X	8074	-0-	-513	-0-	8074	2			N	-0-			-0-
08	8525 X	8120	-0-	-405	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
09	8250 X	7656	-0-	-594	-0-	7656	2			N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	31950 X	28174	-0-	-3776	-0-	28	1	28146	2	N	-0-			-0-
05	33015 X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-			-0-
06	31050 X	28150	-0-	-2900	-0-	56	1	28094	2	N	-0-			-0-
07	31093 X	27570	-0-	-3523	-0-	55	1	27515	2	N	-0-			-0-
08	30597 X	26900	-0-	-3697	-0-	54	1	26846	2	N	-0-			-0-
09	28170 X	24779	-0-	-3391	-0-	49	1	24730	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47820	X	31171	-0-	-16649	-0-	62	1 9	31108	2	N	1	1	8			-0-
05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	36284	-0-	-1336	-0-	72	1	36212	2	N	-0-					-0-
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	75	1	37568	2	N	-0-					-0-
08	35524	X	35524	-0-	-0-	-0-	71	1	35453	2	N	-0-					-0-
*09	37211	X	37211	-0-	-0-	-0-	74	1	37137	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	17400	X	8571	-0-	-8829	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16670	-0-	-4286	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
*09	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	40200	X	35092	-0-	-5108	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	32183	-0-	-8017	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	31997	-0-	-5978	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	28987	-0-	-11158	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	24777	-0-	-14073	-0-	24777	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	21060	X	19277	-0-	-1783	-0-	19	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18646	-0-	-1454	-0-	37	1	18609	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19118	-0-	-1652	-0-	38	1	19080	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	17987	-0-	-2783	-0-	36	1 9	17950	2	N	1	1	8			-0-
09	19290	X	16988	-0-	-2302	-0-	34	1	16954	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	37770	X	33710	-0-	-4060	-0-	34	1	33676	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	31971	-0-	-3369	-0-	32	1	31939	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	32148	-0-	-4370	-0-	32	1	32116	2	N	-0-					-0-
08	35650	X	30898	-0-	-4752	-0-	31	1	30852	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
09	33720	X	28999	-0-	-4721	-0-	29	1	28970	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9544	-0-	-1766	-0-	19	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9865	-0-	-1822	-0-	20	1	9845	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10297	-0-	-832	-0-	21	1	10276	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	8879	-0-	-1891	-0-	18	1	8861	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	14880	X	12585	-0-	-2295	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12248	-0-	-2632	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9722	-0-	-3515	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
*09	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	27540	X	23673	-0-	-3867	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28458	X	23620	-0-	-4838	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	21267	-0-	-5973	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	22574	-0-	-3621	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	19003	-0-	-5456	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
*09	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	180	X	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT 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
04	21240	X	18518	-0-	-2722	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17636	-0-	-2734	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	16763	-0-	-4286	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17354	-0-	-1773	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	15382	-0-	-3128	-0-	15382	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
04	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	10	1	10323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	21	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	18	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6516	-0-	-4148	-0-	13	1	6503	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	7712	-0-	-3148	-0-	15	1	7697	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	19140	X	18225	-0-	-915	-0-	18	1	18205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34	1	16945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	18848	X	15861	-0-	-2987	-0-	31	1	15830	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	31	1	15213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	18240	X	14703	-0-	-3537	-0-	29	1	14674	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

04	29580	X	25144	-0-	-4436	-0-	25	1	25119	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-
06	27900	X	23445	-0-	-4455	-0-	23	1	23422	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	23712	-0-	-4064	-0-	24	1	23688	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	23298	-0-	-3486	-0-	23	1	23275	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	21597	-0-	-3543	-0-	22	1	21575	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

04	23580	X	20492	-0-	-3088	-0-	20	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	19531	-0-	-2489	-0-	39	1	19492	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18331	-0-	-4423	-0-	36	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	18194	-0-	-3320	-0-	37	1	18157	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18143	-0-	-2347	-0-	36	1	18107	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

04	12780	X	10701	-0-	-2079	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10034	-0-	-1816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9204	-0-	-2483	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8362	-0-	-2348	-0-	8362	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
04	67170	X	63700	-0-	-3470	-0-	126	1	63567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-
06	64230	X	60584	-0-	-3646	-0-	120	1	60463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	66309	X	61940	-0-	-4369	-0-	123	1	61817	2	N	-0-					-0-
08	65813	X	58278	-0-	-7535	-0-	115	1	58161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	63690	X	57139	-0-	-6551	-0-	113	1	57026	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
04	42810	X	40201	-0-	-2609	-0-	40	1	40160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	27319	-0-	-8261	-0-	54	1	27265	2	N	-0-					-0-
07	41540	X	25729	-0-	-15811	-0-	51	1	25678	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	40223	-0-	-1317	-0-	81	1	40142	2	N	-0-					-0-
09	40200	X	30969	-0-	-9231	-0-	62	1	30907	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
04	37770	X	33165	-0-	-4605	-0-	33	1	33132	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-
06	35670	X	31497	-0-	-4173	-0-	31	1	31466	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	31925	-0-	-4097	-0-	32	1	31893	2	N	-0-					-0-
08	34968	X	30874	-0-	-4094	-0-	31	1	30835	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33180	X	28914	-0-	-4266	-0-	29	1	28885	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
04	24960	X	22041	-0-	-2919	-0-	22	1	22019	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21202	-0-	-2168	-0-	21	1	21181	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	21497	-0-	-2373	-0-	21	1	21476	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	20860	-0-	-2328	-0-	21	1	20839	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19424	-0-	-2626	-0-	19	1	19405	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
04	193338	X	193338	-0-	-0-	-0-	192	1	193134	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	184930	X	184930	-0-	-0-	-0-	366	1	184561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	181653	X	181653	-0-	-0-	-0-	360	1	181293	2	N	-0-					-0-
08	173387	X	173387	-0-	-0-	-0-	349	1	173034	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	160044	X	160044	-0-	-0-	-0-	318	1	159726	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35850	X	32157	-0-	-3693	-0-	32	1	32125	2	Y	-0-					19
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19
06	34440	X	29978	-0-	-4462	-0-	30	1	29948	2	Y	-0-					19
07	34999	X	30754	-0-	-4245	-0-	31	1	30723	2	Y	-0-					19
08	33914	X	29787	-0-	-4127	-0-	30	1	29738	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
09	32160	X	27350	-0-	-4810	-0-	27	1	27323	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140	X	20429	-0-	-1711	-0-	20	1	20409	2	Y	-0-					-0-
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-
06	21690	X	19555	-0-	-2135	-0-	20	1	19535	2	Y	-0-					-0-
07	22041	X	20751	-0-	-1290	-0-	21	1	20730	2	Y	-0-					-0-
08	22041	X	19494	-0-	-2547	-0-	19	1	19469	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	20610	X	18895	-0-	-1715	-0-	19	1	18876	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	18815	-0-	-3595	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18144	-0-	-2376	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	17807	-0-	-3397	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	18145	-0-	-2098	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16635	-0-	-2175	-0-	16635	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	18750	X	15712	-0-	-3038	-0-	15711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228	X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15104	-0-	-2986	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	14469	-0-	-4224	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13232	-0-	-5461	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14191	-0-	-1529	-0-	14191	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	13212	-0-	-4338	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12224	-0-	-3886	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12854	-0-	-2150	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12752	-0-	-1818	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10551	-0-	-2649	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

04	68520	X	52424	-0-	-16096	-0-	53 1	1 9	52370	2	N	1	1	8			-0-
05	65410	X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-
06	59400	X	49916	-0-	-9484	-0-	50	1	49866	2	N	-0-					-0-
07	59272	X	46647	-0-	-12625	-0-	48	1	46599	2	N	-0-					-0-
08	55676	X	50361	-0-	-5315	-0-	51	1	50310	2	N	-0-					-0-
09	52410	X	43828	-0-	-8582	-0-	45	1	43783	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	34050	X	30162	-0-	-3888	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28554	-0-	-4206	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	27568	-0-	-6067	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27641	-0-	-4382	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	25116	-0-	-5034	-0-	25116	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	45180	X	38668	-0-	-6512	-0-	39	1	38629	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-
06	42330	X	37187	-0-	-5143	-0-	37	1	37150	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	37970	-0-	-4283	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					-0-
08	40424	X	36710	-0-	-3714	-0-	37 12	1 9	36661	2	N	11	11	8			-0-
09	38670	X	34276	-0-	-4394	-0-	34	1	34242	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44490	X	40143	-0-	-4347	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					-0-
05	45601	X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-
06	43500	X	38402	-0-	-5098	-0-	38	1	38364	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	39219	-0-	-3902	-0-	39	1	39180	2	N	-0-					-0-
08	43121	X	38237	-0-	-4884	-0-	38	1	38189	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*09	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42	1	42293	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	59400	X	49402	-0-	-9998	-0-	49400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	45753	-0-	-11307	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	35070	-0-	-21536	-0-	35070	2			N	-0-					-0-
08	52886	X	36505	-0-	-16381	-0-	36505	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	36279	-0-	-13131	-0-	36279	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	60	1	59519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-
06	59479	X	59479	-0-	-0-	-0-	60	1	59418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	56355	X	56355	-0-	-0-	-0-	58	1	56297	2	N	-0-					-0-
08	60714	X	60714	-0-	-0-	-0-	61	1	60653	2	N	-0-					-0-
*09	56484	X	56484	-0-	-0-	-0-	58	1	56426	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-
06	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	47	1	47460	2	N	-0-					-0-
07	47915	X	47915	-0-	-0-	-0-	48	1	47867	2	N	-0-					-0-
08	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	47	1	46808	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
*09	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	45	1	44911	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

04	55530	X	44599	-0-	-10931	-0-	45	1	44552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	2	N	-0-					-0-
06	51510	X	38970	-0-	-12540	-0-	39	1	38931	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	39544	-0-	-10428	-0-	40	1	39504	2	N	-0-					-0-
08	48267	X	38208	-0-	-10059	-0-	39	1	38169	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	38966	-0-	-5644	-0-	39	1	38927	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	73290	X	51624	-0-	-21666	-0-	51621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	54927	-0-	-16293	-0-	54926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73594	X	45023	-0-	-28571	-0-	45023	2			N	-0-					-0-
08	64387	X	42111	-0-	-22276	-0-	42110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	54930	X	39862	-0-	-15068	-0-	39862	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	127530	X	96337	-0-	-31193	-0-	96335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	125271	X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-
06	112950	X	85649	-0-	-27301	-0-	85649	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	81134	-0-	-30497	-0-	81134	2			N	-0-					-0-
08	105152	X	78003	-0-	-27149	-0-	78002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	96330	X	71200	-0-	-25130	-0-	71200	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
04	76350	X	48988	-0-	-27362	-0-	48986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	75113	X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
06	72690	X	51984	-0-	-20706	-0-	51983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	70556	X	41280	-0-	-29276	-0-	41280	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	42087	-0-	-17867	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	42130	-0-	-9860	-0-	42130	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
04	127800	X	112885	-0-	-14915	-0-	112881	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	128960	X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-
06	121140	X	102729	-0-	-18411	-0-	102728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	123225	X	104735	-0-	-18490	-0-	104735	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	102688	-0-	-17251	-0-	102687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	112890	X	95943	-0-	-16947	-0-	95943	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
04	32880	X	25576	-0-	-7304	-0-	26	1	25550	2	N	-0-					-0-
05	32147	X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-
06	29580	X	26743	-0-	-2837	-0-	27	1	26716	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	26668	-0-	-3030	-0-	27	1	26641	2	N	-0-					-0-
08	27249	X	25670	-0-	-1579	-0-	26	1	25631	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	26730	X	24050	-0-	-2680	-0-	24	1	24026	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41130	X	33803	-0-	-7327	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	32736	-0-	-5034	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	32500	-0-	-5568	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	31722	-0-	-5664	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29940	-0-	-3870	-0-	29940	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

04	230640	X	181378	-0-	-49262	-0-	180	1	181189	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	2	N	-0-					-0-
06	207840	X	176183	-0-	-31657	-0-	349	1	175832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	211389	X	169002	-0-	-42387	-0-	335	1	168667	2	N	-0-					-0-
08	193998	X	155975	-0-	-38023	-0-	314	1	155659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	181380	X	148266	-0-	-33114	-0-	294	1	147972	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

04	40440	X	35163	-0-	-5277	-0-	35	1	35128	2	N	-0-					-0-
05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	33188	-0-	-4822	-0-	33	1	33155	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	34020	-0-	-5195	-0-	34	1	33986	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	33199	-0-	-4590	-0-	33	1	33149	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	35160	X	30889	-0-	-4271	-0-	31	1	30858	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

04	176280	X	140216	-0-	-36064	-0-	140213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-
06	160560	X	127484	-0-	-33076	-0-	127483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	159898	X	123584	-0-	-36314	-0-	123584	2			N	-0-					-0-
08	153047	X	115271	-0-	-37776	-0-	115270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	140220	X	105868	-0-	-34352	-0-	105868	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

04	37530	X	31500	-0-	-6030	-0-	31	1	31469	2	N	-0-					-0-
05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	29272	-0-	-6008	-0-	29	1	29243	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	29846	-0-	-5773	-0-	30	1	29816	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	28576	-0-	-5121	-0-	29	1	28535	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	31500	X	26153	-0-	-5347	-0-	26	1	26127	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38670	X	33069	-0-	-5601	-0-	33	1	33036	2	N	-0-					-0-
05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	30667	-0-	-5603	-0-	31	1	30636	2	N	-0-					-0-
07	36487	X	30857	-0-	-5630	-0-	31	1	30826	2	N	-0-					-0-
08	35433	X	29572	-0-	-5861	-0-	30	1	29534	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33060	X	27594	-0-	-5466	-0-	28	1	27566	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60450	X	50166	-0-	-10284	-0-	50166	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	46276	-0-	-9524	-0-	46276	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	46541	-0-	-8980	-0-	46541	2			N	-0-					-0-
08	53320	X	44405	-0-	-8915	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
09	50160	X	41776	-0-	-8384	-0-	41776	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147307	X	147307	-0-	-0-	-0-	147307	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	168690	X	131703	-0-	-36987	-0-	131701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	174313	X	136437	-0-	-37876	-0-	136437	2			N	-0-					-0-
08	174313	X	134372	-0-	-39941	-0-	134370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	147300	X	134217	-0-	-13083	-0-	134217	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83160	X	78045	-0-	-5115	-0-	154	1	77887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-
06	82080	X	69687	-0-	-12393	-0-	138	1	69548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82088	X	70059	-0-	-12029	-0-	139	1	69920	2	N	-0-					-0-
08	80662	X	69014	-0-	-11648	-0-	137	1	68875	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	78060	X	65283	-0-	-12777	-0-	129	1	65154	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40680	X	33899	-0-	-6781	-0-	34	1	33865	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	32224	-0-	-6236	-0-	32	1	32192	2	N	-0-					-0-
07	38502	X	32046	-0-	-6456	-0-	32	1	32014	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	31396	-0-	-5618	-0-	31	1	31351	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33900	X	28887	-0-	-5013	-0-	29	1	28858	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32700	X	27190	-0-	-5510	-0-	27	1	27163	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-
06	30180	X	25780	-0-	-4400	-0-	26	1	25754	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	25757	-0-	-4406	-0-	26	1	25731	2	N	-0-					-0-
08	29016	X	24912	-0-	-4104	-0-	25	1	24876	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	27180	X	23325	-0-	-3855	-0-	23	1	23302	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
04	97470	X	97470	-0-	-0-	-0-	193	1	97270	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-
06	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	199	1	100461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120231	X	120231	-0-	-0-	-0-	238	1	119993	2	N	-0-					-0-
08	71083	X	69154	-0-	-1929	-0-	137	1	69015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	68790	X	63068	-0-	-5722	-0-	125	1	62943	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
04	105210	X	81230	-0-	-23980	-0-	81228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	2			N	-0-					-0-
06	94230	X	69889	-0-	-24341	-0-	69889	2			N	-0-					-0-
07	93310	X	70977	-0-	-22333	-0-	70977	2			N	-0-					-0-
08	89497	X	69846	-0-	-19651	-0-	69846	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	64308	-0-	-16932	-0-	64308	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
04	30840	X	24485	-0-	-6355	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	22925	-0-	-5425	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	22757	-0-	-6104	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22205	-0-	-5912	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20972	-0-	-3508	-0-	20972	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

04	93330	X	78428	-0-	-14902	-0-	78	1	78350	2	N	-0-					-0-
05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	72292	-0-	-15128	-0-	72	1	72220	2	N	-0-					-0-
07	84630	X	72335	-0-	-12295	-0-	72	1	72263	2	N	-0-					-0-
08	81995	X	69987	-0-	-12008	-0-	70	1	69895	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
09	78420	X	66119	-0-	-12301	-0-	66	1	66053	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

04	92250	X	84150	-0-	-8100	-0-	166	1	83978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-
06	86880	X	76809	-0-	-10071	-0-	152	1	76656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	86955	X	77846	-0-	-9109	-0-	154	1	77692	2	N	-0-					-0-
08	86955	X	74280	-0-	-12675	-0-	147	1	74131	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	84150	X	71723	-0-	-12427	-0-	142	1	71581	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

04	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	123805	2			N	-0-					-0-
05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	120780	X	120780	-0-	-0-	-0-	120778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	113779	X	113779	-0-	-0-	-0-	113779	2			N	-0-					-0-
08	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	104213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	90962	X	90962	-0-	-0-	-0-	90962	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274008	X	274008	-0-	-0-	-0-	274007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-
06	214819	X	214819	-0-	-0-	-0-	214819	2			N	-0-					-0-
07	214675	X	197825	-0-	-16850	-0-	197825	2			N	-0-					-0-
08	289960	X	289960	-0-	-0-	-0-	289960	2			N	-0-					-0-
*09	275586	X	275586	-0-	-0-	-0-	275586	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475502	X	475502	-0-	-0-	-0-	475487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	457319	X	457319	-0-	-0-	-0-	457313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	445876	X	445876	-0-	-0-	-0-	445876	2			N	-0-					-0-
08	412245	X	412245	-0-	-0-	-0-	412235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	373600	X	373600	-0-	-0-	-0-	373600	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85470	X	67493	-0-	-17977	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
06	77280	X	60846	-0-	-16434	-0-	60846	2			N	-0-					-0-
07	76787	X	60950	-0-	-15837	-0-	60950	2			N	-0-					-0-
08	74586	X	57906	-0-	-16680	-0-	57906	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	54027	-0-	-13473	-0-	54027	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80460	X	37987	-0-	-42473	-0-	38	1	37949	2	N	-0-					-0-
05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	2	N	-0-					-0-
06	80460	X	50235	-0-	-30225	-0-	51	1	50184	2	N	-0-					-0-
07	52452	X	49379	-0-	-3073	-0-	50	1	49329	2	N	-0-					-0-
08	54870	X	38168	-0-	-16702	-0-	39	1	38129	2	N	-0-					-0-
09	53100	X	38872	-0-	-14228	-0-	38	1	38834	2	N	-0-					-0-

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
04	259939	X	259939	-0-	-0-	-0-	258	1	259667	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	235050	X	225968	-0-	-9082	-0-	447	1	225518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	242885	X	216350	-0-	-26535	-0-	430	1	215920	2	N	-0-					-0-
08	242885	X	207547	-0-	-35338	-0-	417	1	207126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	235050	X	190920	-0-	-44130	-0-	379	1	190541	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
04	235445	X	235445	-0-	-0-	-0-	235435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	231396	X	231396	-0-	-0-	-0-	231392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	243288	X	232899	-0-	-10389	-0-	232899	2			N	-0-					-0-
08	243288	X	219770	-0-	-23518	-0-	219762	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	235440	X	198188	-0-	-37252	-0-	198188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	71730	X	60111	-0-	-11619	-0-	60	1	60051	2	N	-0-					-0-
05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-
06	63180	X	54860	-0-	-8320	-0-	55	1	54805	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	54287	-0-	-10999	-0-	54	1	54233	2	N	-0-					-0-
08	65286	X	53456	-0-	-11830	-0-	53	1	53389	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	60120	X	50758	-0-	-9362	-0-	51	1	50707	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

04	78907	X	78907	-0-	-0-	-0-	78907	2			N	-0-					-0-
05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-
06	72508	X	72508	-0-	-0-	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
07	73565	X	73565	-0-	-0-	-0-	73565	2			N	-0-					-0-
08	70861	X	70861	-0-	-0-	-0-	70861	2			N	-0-					-0-
*09	66551	X	66551	-0-	-0-	-0-	66551	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

04	241320	X	212846	-0-	-28474	-0-	212844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-
06	234666	X	234666	-0-	-0-	-0-	234665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	239092	X	239092	-0-	-0-	-0-	239092	2			N	-0-					-0-
08	250480	X	242369	-0-	-8111	-0-	242367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	242400	X	225902	-0-	-16498	-0-	225902	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	90	1	89714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-
06	84446	X	84446	-0-	-0-	-0-	86	1	84360	2	N	-0-					-0-
07	88318	X	88318	-0-	-0-	-0-	89	1	88229	2	N	-0-					-0-
08	81820	X	81820	-0-	-0-	-0-	83	1	81736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	86020	X	86020	-0-	-0-	-0-	85	1	85935	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	213090	X	56465	-0-	-156625	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-
06	235320	X	227882	-0-	-7438	-0-	227881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	243164	X	233571	-0-	-9593	-0-	233571	2			N	-0-					-0-
08	240731	X	240731	-0-	-0-	-0-	240729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	227880	X	226120	-0-	-1760	-0-	226120	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
04	241531	X	241531	-0-	-0-	-0-	241525	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-
06	254250	X	240007	-0-	-14243	-0-	240006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	262725	X	247489	-0-	-15236	-0-	247489	2			N	-0-					-0-
08	262725	X	146061	-0-	-116664	-0-	146058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	241530	X	-0-	-0-	-241530	-0-					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
04	261390	X	243898	-0-	-17492	-0-	243897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-
06	254520	X	181724	-0-	-72796	-0-	181723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	260989	X	257192	-0-	-3797	-0-	257192	2			N	-0-					-0-
08	268009	X	268009	-0-	-0-	-0-	268008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	261925	X	261925	-0-	-0-	-0-	261925	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277800	X	265480	-0-	-12320	-0-	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-
06	286236	X	286236	-0-	-0-	-0-	286235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	287060	X	209628	-0-	-77432	-0-	209628	2			N	-0-					-0-
08	287060	X	264473	-0-	-22587	-0-	264471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	277800	X	258048	-0-	-19752	-0-	258048	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182010	X	156388	-0-	-25622	-0-	157	1	156228	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-
06	179820	X	146237	-0-	-33583	-0-	148	1	146089	2	N	-0-					-0-
07	177537	X	145297	-0-	-32240	-0-	146	1	145151	2	N	-0-					-0-
08	177537	X	118687	-0-	-58850	-0-	120	1	118566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	156390	X	120141	-0-	-36249	-0-	119	1	120022	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		604912	-0-	604912	1722339	604903	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	415838	X	415838	-0-	-0-	-0-	415836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	573647	X	573647	-0-	-0-	-0-	573647	2			N	-0-					-0-
08	561951	X	561951	-0-	-0-	-0-	561948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	409340	X	409340	-0-	-0-	-0-	409340	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172170	X	86250	-0-	-85920	-0-	86249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-
06	220881	X	220881	-0-	-0-	-0-	220879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	226131	X	226131	-0-	-0-	-0-	226131	2			N	-0-					-0-
08	216424	X	216424	-0-	-0-	-0-	216422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	205652	X	205652	-0-	-0-	-0-	205652	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294000	X	288502	-0-	-5498	-0-	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	303800	X	287393	-0-	-16407	-0-	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	294000	X	285343	-0-	-8657	-0-	285341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	276587	-0-	-27213	-0-	276587	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	270793	-0-	-33007	-0-	270790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	288510	X	278	-0-	-288232	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345780	X	378	-0-	-345402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	357306	X	223406	-0-	-133900	-0-	223406	2			N	-0-					-0-
06	345780	X	233255	-0-	-112525	-0-	233254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	357306	X	242123	-0-	-115183	-0-	242123	2			N	-0-					-0-
08	357306	X	231871	-0-	-125435	-0-	231869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	233250	X	229045	-0-	-4205	-0-	229045	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364804	X	364804	-0-	-0-	-0-	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	355647	X	355647	-0-	-0-	-0-	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	344274	X	344274	-0-	-0-	-0-	344270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	326311	X	326311	-0-	-0-	-0-	326311	2			N	-0-					-0-
08	336229	X	336229	-0-	-0-	-0-	336218	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*09	318571	X	318571	-0-	-0-	-0-	318571	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318990	X	295896	-0-	-23094	-0-	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	329623	X	310983	-0-	-18640	-0-	310983	2			N	-0-					-0-
06	318990	X	297081	-0-	-21909	-0-	297080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	329623	X	298311	-0-	-31312	-0-	298311	2			N	-0-					-0-
08	329623	X	290101	-0-	-39522	-0-	290100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300960	X	274199	-0-	-26761	-0-	274199	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304462	X	304462	-0-	-0-	-0-	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	311488	X	308757	-0-	-2731	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	321680	X	321680	-0-	-0-	-0-	321678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	311488	X	73450	-0-	-238038	-0-	73450	2			N	-0-					-0-
08	311488	X	-0-	-0-	-311488	-0-					N	-0-					-0-
09	301440	X	117430	-0-	-184010	-0-	117430	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-
05	391601	X	280531	-0-	-111070	-0-	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	301740	X	287849	-0-	-13891	-0-	287848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	311798	X	234477	-0-	-77321	-0-	234477	2			N	-0-					-0-
08	311798	X	288994	-0-	-22804	-0-	288992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	301740	X	279357	-0-	-22383	-0-	279357	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300564	X	300564	-0-	-0-	-0-	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	303800	X	297946	-0-	-5854	-0-	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	294000	X	284858	-0-	-9142	-0-	284856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	277872	-0-	-25928	-0-	277872	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	287272	-0-	-16528	-0-	287266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	294000	X	276420	-0-	-17580	-0-	276420	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		114273	-0-	114273	114273	114273	2			N	-0-					-0-
05	0	W	265488	-0-	265488	379761	265487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	309470	-0-	309470	689231	309469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	253777	-0-	253777	943008	253777	2			N	-0-					-0-
08	0	W	158286	-0-	158286	1101294	158284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, 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
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	675	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	646	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	554	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	617	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7731	707	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	11323	549	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*09	15514	X	4191	-0-	-11323	-0-	704	1	3487	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

04	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

04	1920	N	1187	-0-	-733	-0-	424	1	763	2	N	-0-				97
05	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	2	N	-0-				97
06	1770	N	555	-0-	-1215	-0-	366	1	189	2	N	-0-				97
07	1240	N	393	-0-	-847	-0-	265	1	128	2	N	-0-				97
08	837	N	224	-0-	-613	-0-	130	1	94	2	N	-0-				97
09	570	N	147	-0-	-423	-0-	60	1	87	2	N	-0-				97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	63	1	2471	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68	1	2631	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
*08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	70	1	2496	3	Y	22	23	1			5
							24	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	33	1	1193	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	117	1	71	2	N	-0-					9
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	106	1	74	2	N	-0-					9
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	107	1	64	2	N	-0-					9
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	1	72	2	N	-0-					9
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	37	1	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	411	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	67	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	81	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	898	-0-	-1322	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	2	8			60
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					60
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-	44	1			16
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	636	3	18	9	N	16					32
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					35

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5640	3	52	9	N	47	3	8			200
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5744	3	46	9	N	42					93
07	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5739	3	53	9	N	48					141
08	5983	X	5952	-0-	-31	-0-	5890	3	62	9	N	56					197
09	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5657	3	8	9	N	7	173	1			31

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					60
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60
06	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					60
07	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					60
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					60
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1041	3	33	9	N	30					90

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					100
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2922	3	28	9	N	25					125
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	3			N	-0-					125
08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3042	3	46	9	N	42					167
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2916	3	7	9	N	6					173

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

04	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2245	2	26	9	N	24	2	1			25
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7215	2	55	9	N	50	1	1			74
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9252	2	83	9	N	75					149
*09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9344	2	68	9	N	62	14	1			197

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	239	-0-	-226	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	1	20	2	Y	-0-					155
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	Y	-0-					155
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	162	1	25	2	Y	-0-					155
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	Y	-0-					155
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	166	1	28	2	Y	-0-					155

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1308	3	Y	73	62	1			17
							80	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	31	1	1227	3	Y	67	55	1			24
							74	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	36	1	1362	3	Y	58	65	1			17
							64	9									
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	37	1	1358	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	35	1	1235	3	Y	73	70	1			15
							80	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	24	1	890	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

04	3000	N	1927	-0-	-1073	2044	1927	2			N	-0-					29
05	3100	N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2	N	-0-					29
06	3000	N	2103	-0-	-897	290	111	1	1992	2	N	-0-					29
07	2551	N	2261	-0-	-290	-0-	194	1	2067	2	N	-0-					29
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1098	1	1301	2	N	-0-					29
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1184	1	999	2	N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	720	X	644	-0-	-76	-0-	603	3	41	9	N	37					100
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100
06	810	X	750	-0-	-60	-0-	695	3	55	9	N	50					150
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	875	3	61	9	N	55					205
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	785	3	22	9	N	20					225
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3	148	1			80

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-
*07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	97	1	5079	3	N	-0-					-0-
*08	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	104	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5081	-0-	-199	-0-	101	1	4980	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

04	3104	X	2848	-0-	-256	-0-	78	1	2737	3	N	30	25	1			7
							33	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	23	25	1			5
							25	9									
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	27	22	1			10
							30	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2732	3	N	23	26	1			7
							25	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	3	N	24	26	1			5
							26	9									
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2488	3	N	33	31	1			7
							36	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 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
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	220	1	7747	3	N	64	54	1			15
							70	9									
05	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	214	1	7859	3	N	49	54	1			10
							54	9									
06	8580	X	7431	-0-	-1149	-0-	182	1	7191	3	N	53	44	1			19
							58	9									
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	247	1	9416	3	N	51	55	1			15
							56	9									
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	231	1	8487	3	N	52	57	1			10
							57	9									
*09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	238	1	8490	3	N	58	56	1			12
							64	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	281	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

04	480	N	384	-0-	-96	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	134	-0-	-316	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	67	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	74	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	73	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	658	-0-	-1592	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

04	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	79	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	73	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	85	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	81	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1012	-0-	-1658	-0-	30	1	982	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

04	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3310	-0-	-1557	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	2913	-0-	-1954	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	2309	-0-	-2401	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4456	2	45	9	N	41					228
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4495	2	13	9	N	12					240
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18	178	1			80
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4560	2	25	9	N	23					103
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4284	2	44	9	N	40					143
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29					172

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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	17	1			6
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10					16
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	28	1			3
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1046	2	23	9	Y	21					24
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	Y	9	28	1			5
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	6620	-0-	-6610	-0-	6587	2	33	9	N	30					94
05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112
06	10440	X	6320	-0-	-4120	-0-	6307	2	13	9	N	12					124
07	9827	X	7216	-0-	-2611	-0-	7197	2	19	9	N	17					141
08	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6572	2	19	9	N	17					158
09	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	6586	2	26	9	N	24	179	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 1 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 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
04	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1467	-0-	-734	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1457	-0-	-673	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1607	-0-	-594	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	143 208	1 9	2814	3	Y	189	178	1			31
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154 217	1 9	3081	3	Y	197	194	1			34
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126 195	1 9	2863	3	Y	177	161	1			50
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	140 163	1 9	3026	3	Y	148	159	1			39
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	141 162	1 9	2906	3	Y	147	164	1			22
09	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	16 173	1 9	2467	3	Y	157	126	1			53

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	75 14	1 9	1521	3	N	13	13	1			2
05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	105 15	1 9	1286	3	N	14	14	1			2
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	1811	3	N	14	12	1			4
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1644	3	N	11	12	1			3
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	1702	3	N	12	13	1			2
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89 13	1 9	1867	3	N	12	10	1			4

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	103	1	1932	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	107	1	1764	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	129	1	1799	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	121	1	1738	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1890	N	92	-0-	-1798	-0-	11	1	80	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	72	1	1178	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	68	1	1120	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	81	1	1133	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	78	1	1124	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1028	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	91	1	4312	3	Y	167	157	1			28
							184	9									
05	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	91	1	4384	3	Y	174	172	1			30
							191	9									
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	90	1	4143	3	Y	154	141	1			43
							169	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	94	1	4311	3	Y	132	140	1			35
							145	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	94	1	4259	3	Y	130	145	1			20
							143	9									
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	94	1	4294	3	Y	139	112	1			47
							153	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	179	1	4415	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180	1	4517	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	175	1	4232	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	184	1	4547	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3515	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3355	3	20	9	Y	18	18	1			3
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	3	19	9	Y	17	15	1			5
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3842	3	17	9	Y	15	16	1			4
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	3	15	9	Y	14	16	1			2
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	3	17	9	Y	15	12	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	86	1	4073	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	90	1	4341	3	N	24	24	1			4
							26	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89	1	4110	3	N	22	20	1			6
							24	9									
07	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	91	1	4176	3	N	19	20	1			5
							21	9									
08	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	91	1	4124	3	N	19	21	1			3
							21	9									
09	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	88	1	4054	3	N	20	16	1			7
							22	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

04	5700	X	5030	-0-	-670	-0-	102	1	4838	3	Y	82	77	1			14
							90	9									
05	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	101	1	4857	3	Y	85	84	1			15
							94	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101	1	4688	3	Y	77	70	1			22
							85	9									
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	103	1	4724	3	Y	65	70	1			17
							72	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	102	1	4630	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
*09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	Y	68	55	1			23
							75	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

04	7590	X	7189	-0-	-401	-0-	7082	3	107	9	Y	97	91	1			16
05	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	6512	3	103	9	Y	94	94	1			16
06	7290	X	5367	-0-	-1923	-0-	5276	3	91	9	Y	83	76	1			23
07	7533	X	5175	-0-	-2358	-0-	5091	3	84	9	Y	76	79	1			20
08	7533	X	4951	-0-	-2582	-0-	4871	3	80	9	Y	73	82	1			11
09	7200	X	4796	-0-	-2404	-0-	4709	3	87	9	Y	79	63	1			27

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	11	1			4
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2589	3	12	9	Y	11	12	1			3
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	12	1			2
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	3	12	9	Y	11	9	1			4

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	45	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	229	1	3923	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228	1	3874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	216	1	3641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	306	1	4617	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	312	1	4464	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	223 15	1 9	3814	3	N	14	15	1			1
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228 13	1 9	3875	3	N	12	12	1			1
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	219 11	1 9	3646	3	N	10	10	1			1
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	236 13	1 9	3969	3	N	12	11	1			2
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267 11	1 9	4022	3	N	10	11	1			1
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	271 13	1 9	3883	3	N	12	11	1			2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

04	2520	X	659	-0-	-1861	-0-	36 7	1 9	616	3	Y	6	6	1			1
05	2604	X	690	-0-	-1914	-0-	38 4	1 9	648	3	Y	4	5	1			-0-
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	35 4	1 9	588	3	Y	4	4	1			-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	669	3	Y	5	4	1			1
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	1437	3	Y	3	4	1			-0-
*09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	1391	3	Y	6	5	1			1

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

04	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	106 12	1 9	2614	3	Y	11	10	1			2
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	2834	3	Y	11	11	1			2
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	109 11	1 9	2721	3	Y	10	9	1			3
07	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	111 9	1 9	2695	3	Y	8	9	1			2
08	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	115 10	1 9	2816	3	Y	9	10	1			1
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	2764	3	Y	9	7	1			3

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	255	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	272	1	1315	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	270	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2146	3	124	9	Y	113	106	1			19
05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2311	3	10	9	Y	9	26	1			2
06	2340	N	1742	-0-	-598	-0-	1733	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	1556	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	2325	N	1405	-0-	-920	-0-	1397	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1276	3	9	9	Y	8	6	1			3

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1391	-0-	-949	-0-	70	1	1302	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	69	1	962	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	75	1	1071	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	119	1	899	3	Y	15	12	1			5
							17	9									

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
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					18
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					18
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					18
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-	3	6			15
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2031	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2183	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1934	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2231	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2105	3	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	63	1	2993	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	64	1	2950	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	67	1	3048	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	65	1	2974	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2581	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2639	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	Y	14	14	1			4
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2751	3	14	9	Y	13	15	1			2
*09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	3	15	9	Y	14	11	1			5

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	45	1	2110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	2430	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	49	1	2206	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	507	1	3770	3	Y	80	83	1			7
							88	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	491	1	3766	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	539	1	4085	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	570	1	4225	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	567	1	4146	3	Y	68	62	1			9
							75	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	48	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	53	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7799	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	3	Y	80	81	1			8
							88	9									
07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	501	1	8444	3	Y	93	87	1			14
							102	9									
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	521	1	7853	3	Y	76	86	1			4
							84	9									
09	7620	X	6533	-0-	-1087	-0-	419	1	6003	3	Y	101	92	1			13
							111	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

04	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	172	1	2940	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	163	1	2710	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	175	1	2941	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	190	1	2868	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	195	1	2788	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	536	1	2583	3	Y	140	133	1			18
							154	9									
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661	1	3159	3	Y	114	101	1			31
							125	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	602	1	2887	3	Y	124	125	1			30
							136	9									
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	654	1	3060	3	Y	122	124	1			28
							134	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	655	1	3093	3	Y	141	126	1			43
							155	9									
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	604	1	2909	3	Y	137	153	1			27
							151	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	128	1	2199	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135	1	2299	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2260	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	154	1	2206	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	334	1	5724	3	Y	87	89	1			8
							96	9									
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	291	1	4841	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	319	1	5369	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	360	1	5423	3	Y	55	62	1			3
							61	9									
*09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	351	1	5026	3	Y	74	67	1			10
							81	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1049	1	6774	3	Y	113	107	1			14
							124	9									
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1038	1	6839	3	Y	96	97	1			23
							106	9									
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1109	1	7182	3	Y	95	96	1			22
							105	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1117	1	7306	3	Y	108	97	1			33
							119	9									
*09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1138	1	7424	3	Y	111	122	1			22
							122	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	432	1	2889	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452	1	2876	3	Y	63	55	1			17
							69	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	418	1	2754	3	Y	66	67	1			16
							73	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	469	1	3012	3	Y	68	68	1			16
							75	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2791	3	Y	72	66	1			22
							79	9									
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	453	1	2881	3	Y	77	84	1			15
							85	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	5	1			1
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	1			1
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4	4	1			1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	3	4	9	N	4	4	1			1
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	1			1
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	213	1 6 9	4305	3	N	5	5	1			1
05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	164	1 2 9	2002	3	N	2	3	1			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	196	1 6 9	4685	3	N	5	4	1			1
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	223	1 4 9	5188	3	N	4	4	1			1
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	226	1 6 9	5141	3	N	5	5	1			1
09	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	196	1 4 9	4113	3	N	4	4	1			1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	176	1 24 9	4333	3	Y	22	20	1			4
05	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	178	1 24 9	4622	3	Y	22	22	1			4
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	177	1 22 9	4424	3	Y	20	18	1			6
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	181	1 19 9	4372	3	Y	17	18	1			5
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	182	1 19 9	4474	3	Y	17	19	1			3
*09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1 19 9	4316	3	Y	17	14	1			6

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	368	177	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		174	-0-	174	542	174	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	709	167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*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-
09	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

*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	617	1	5698	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	704	1	5954	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	7254	X	6793	-0-	-461	-0-	730	1	6030	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	7020	X	1755	-0-	-5265	-0-	191	1	1552	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*05	7378	X	5974	-0-	-1404	-0-	486	1	5477	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	DLQ	G-10	10188	-0-	10188	10188	210	1	9944	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*07	DLQ	G-10	10692	-0-	10692	20880	595	1	10044	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
*08	DLQ	G-10	11269	-0-	11269	32149	568	1	10667	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	41402	452	1	8767	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1116	1	3748	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	177	1	3540	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	DLQ	G-10	4592	-0-	4592	4592	770	1	3802	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	DLQ	G-10	3983	-0-	3983	8575	357	1	3606	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*08	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	12561	334	1	3634	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	16888	490	1	3818	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1	2231	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2479	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3211	458	1	2741	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5698	343	1	2132	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	7381	212	1	1461	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2826	-0-	2826	10207	359	1	2457	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	91	94	1			19
							100	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	78	85	1			12
							86	9									
06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	291	1	1500	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	6319	758	1	3570	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
*08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9582	394	1	2786	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
09	DLQ G-10		3720	-0-	3720	13302	720	1	2911	3	Y	81	81	1			16
							89	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8501	-0-	-19	-0-	316	1	8144	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
05	9083	X	7064	-0-	-2019	-0-	268	1	6761	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
06	DLQ G-10		8032	-0-	8032	8032	323	1	7669	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
07	DLQ G-10		8007	-0-	8007	16039	310	1	7655	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
*08	DLQ G-10		7445	-0-	7445	23484	292	1	7120	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
09	DLQ G-10		7195	-0-	7195	30679	279	1	6879	3	Y	34	33	1			7
							37	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	188	1	4466	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9091	173	1	4229	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	12467	131	1	3231	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		4261	-0-	4261	16728	164	1	4082	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	48	1	1154	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2516	49	1	1213	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3697	45	1	1114	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	DLQ G-10		878	-0-	878	4575	33	1	821	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	55	1	1387	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	94	1	2216	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	DLQ G-10		2655	-0-	2655	5002	102	1	2514	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	6396	53	1	1309	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	7729	50	1	1249	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

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
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	288	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3024	392	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4372	334	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	5375	304	1	699	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		620	-0-	620	1221	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		615	-0-	615	1836	14	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	2429	14	1	579	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	110	2	1	90	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

*01	4247	X	415	-0-	-3832	-0-	47	1	304	3	N	58	58	1			6
							64	9									
*02	3808	X	253	-0-	-3555	-0-	24	1	177	3	N	47	47	1			6
							52	9									
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*04	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	267	1	3449	3	N	21	19	1			2
							23	9									
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	479	1	7188	3	N	36	34	1			4
							40	9									
*06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	498	1	6603	3	N	34	34	1			4
							37	9									
*07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	538	1	7381	3	N	52	51	1			5
							57	9									
*08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	567	1	7293	3	N	35	36	1			4
							39	9									
*09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	573	1	6750	3	N	35	35	1			4
							39	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
*01	3193	X	1727	-0-	-1466	-0-	189	1	1465	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1144	1	3949	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	686	1	2757	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*07	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	6670	591	1	2513	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
*08	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	10236	704	1	2812	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ	G-10	3114	-0-	3114	13350	471	1	2593	3	Y	45	45	1			5
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
06	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	1692	319	1	1354	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	3385	309	1	1365	3	Y	17	23	1			3
							19	9									
*08	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	5043	301	1	1339	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
09	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	6514	243	1	1210	3	Y	16	11	1			12
							18	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3656	-0-	-1149	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4590	-0-	-690	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3195	-0-	-1425	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	1474	-0-	-3116	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	570	X	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	589	X	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2284	-0-	-656	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2404	-0-	-572	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4075	-0-	-1445	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4153	-0-	-1551	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4432	-0-	-1272	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2432	-0-	-1618	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1891	-0-	-2399	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2208	-0-	-2225	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1832	-0-	-598	-0-	1832	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
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1592	-0-	-1588	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	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
04	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
04	3631	X	2713	-0-	-918	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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
04	3000	N	1271	-0-	-1729	1499	1271	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1229	-0-	-181	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	70	3142	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1278	-0-	-70	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1236	-0-	-1368	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	448	-0-	-992	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1362	-0-	-1218	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	1510	-0-	-3230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2608	-0-	-212	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	24	-0-	-1266	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	26	-0-	-1474	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	930	X	51	-0-	-879	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5095	3	10	9	Y	9	68	1			5
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	4786	3	61	9	Y	55	50	1			76
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5374	3	33	9	Y	30	66	1			40
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5219	3	56	9	Y	51					91
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5094	3	20	9	Y	18					109

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1526	-0-	-892	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

04	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	909	-0-	-1385	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

04	4470	X	2970	-0-	-1500	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	2051	-0-	-2419	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1740	-0-	-2352	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	1497	-0-	-2595	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1337	-0-	-1633	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	237	1	4925	3	N	-0-					-0-
*08	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	245	1	4053	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	238	1	4237	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49	1	1732	3	Y	43	37	1			10
							47	9									
05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	45	1	1673	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	39	1	1538	3	Y	39	32	1			14
							43	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
*08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	46	1	1678	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	Y	23	25	1			5
							25	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	353	-0-	-298	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	227	-0-	-207	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	Y	24					140
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	Y	3					143
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					143
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	Y	7					150
*06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					150
*07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			Y	-0-					150
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	107	1			43
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

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
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	41	1	1423	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	39	1	1453	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	35	1	1394	3	Y	36	29	1			13
							40	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39	1	1473	3	Y	30	34	1			9
							33	9									
*08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	39	1	1407	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	58	53	1			12
							64	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2186	-0-	-454	-0-	59	1	2066	3	Y	55	47	1			13
							61	9									
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	58	1	2117	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	50	1	1966	3	Y	51	42	1			18
							56	9									
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	54	1	2051	3	Y	44	49	1			13
							48	9									
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	57	1	2100	3	Y	47	51	1			9
							52	9									
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	3	Y	55	52	1			12
							61	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	53	1	1976	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
06	1830	N	1226	-0-	-604	-0-	30	1	1181	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
07	1891	N	297	-0-	-1594	-0-	8	1	280	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*08	1891	N	434	-0-	-1457	-0-	12	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	28	1	1036	3	Y	43	34	1			9
							47	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3263	-0-	263	263	22	1	3241	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	163	1	6182	3	Y	-0-					-0-
*08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	155	1	5678	3	Y	-0-					-0-
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	132	1	4763	3	Y	-0-					-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	47	39	1			11
							52	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	100	1	3676	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	89	1	3529	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	98	1	3710	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
*08	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	100	1	3673	3	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	3870	X	3462	-0-	-408	-0-	94	1	3351	3	Y	15	19	1			3
							17	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
*07	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	137	1	2558	3	N	-0-					-0-
*08	2821	N	2136	-0-	-685	-0-	111	1	2025	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	76	1	2638	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	48	37	1			11
							53	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	53	1	2067	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	57	1	2177	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	3	Y	40	43	1			8
							44	9									
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	58	1	2071	3	Y	47	45	1			10
							52	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	84	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-					-0-
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	3	Y	32	25	1			7
							35	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-					-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	49	1	3760	3	N	-0-					-0-
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	44	1	3586	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	29	1	3179	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-					-0-
*07	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	84	1	4436	3	N	-0-					-0-
*08	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	89	1	4529	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	3847	-0-	-743	-0-	77	1	3770	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	960	-0-	-300	-0-	960	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	66	1	2308	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	65	1	2373	3	Y	46	49	1			10
							51	9									
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	64	1	2505	3	Y	53	44	1			19
							58	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	66	1	2499	3	Y	47	52	1			14
							52	9									
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y	49	53	1			10
							54	9									
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	59	1	2118	3	Y	51	50	1			11
							56	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	106	1	3108	3	Y	36	31	1			8
							40	9									
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
06	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	80	1	2635	3	Y	28	24	1			10
							31	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3230	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	103	1	3208	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	101	1	3055	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	77	1	2689	3	Y	84	72	1			19
							92	9									
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	67	72	1			14
							74	9									
06	2820	N	2804	-0-	-16	-0-	68	1	2651	3	Y	77	63	1			28
							85	9									
07	2914	N	1766	-0-	-1148	-0-	43	1	1649	3	Y	67	75	1			20
							74	9									
*08	2914	N	1127	-0-	-1787	-0-	28	1	1004	3	Y	86	89	1			17
							95	9									
09	2790	N	2076	-0-	-714	-0-	52	1	1874	3	Y	136	124	1			29
							150	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	39	1	1391	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	40	1	1470	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1578	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	Y	39	36	1			8
							43	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	3	Y	22	18	1			5
							24	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	3	Y	26	28	1			5
							29	9									
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	68	1	2246	3	Y	46	41	1			10
							51	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67	1	891	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65	1	853	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	1	1			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	41	35	1			9
							45	9									
05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
06	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	56	1	2212	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
07	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	67	1	2536	3	Y	32	34	1			10
							35	9									
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
09	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	28	1	1021	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*07	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	26	22	1			6
							29	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	Y	23	19	1			8
							25	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2956	-0-	-144	22	2956	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2992	-0-	-8	14	2992	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	35	1	1217	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	35	1	1356	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	36	1	1317	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	33	1	1200	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10					18
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2282	2	9	9	Y	8					11
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2436	2	9	9	Y	8					19
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	2133	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
09	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2066	2	7	9	Y	6					6

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	450	1	3644	2	N	-0-					67
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3436	2	N	15	1	8			81
							17	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	N	6					87
							7	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	465	1	3528	2	N	-0-					87
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	360	1	2623	2	N	-0-					87

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	7					30
							8	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	20					65
							22	9									
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	290	1	1428	2	N	12					77
							13	9									
08	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	290	1	1276	2	N	8					85
							9	9									
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	300	1	1317	2	N	14					99
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	405 15	1 9	1421	2	N	14					229
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450 22	1 9	1080	2	N	20					249
06	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	450 90	1 9	1136	2	N	82	192	1			139
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	375 18	1 9	1475	2	N	16					155
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	390 13	1 9	1341	2	N	12					167
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	435 13	1 9	680	2	N	12					179

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/07

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	14B2 EXT		-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

04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450 29	1 9	3908	2	N	26	1	8			165
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	4095	2	N	73	1	8			237
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4126	2	N	20					102
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4078	2	N	20					122
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	390 41	1 9	3323	2	N	37					159

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600 70	1 9	3626	2	N	64	1	8			90
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620 79	1 9	3742	2	N	72					162
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	600 67	1 9	3521	2	N	61	181	1			42
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	620 51	1 9	3524	2	N	46					88
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	620 44	1 9	3539	2	N	40					128
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	600 55	1 9	3112	2	N	50					178

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

04	2700 X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2813	3	32	9	N	29					192
05	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26					218
06	2850 X	2826	-0-	-24	-0-	2801	3	25	9	N	23	175	1			66
07	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2905	3	32	9	N	29					95
08	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	2703	3	11	9	N	10					105
09	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2529	3	17	9	N	15					120

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	3300 X	2616	-0-	-684	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	3030 X	2759	-0-	-271	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

04	4140 X	3984	-0-	-156	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	3844	-0-	-296	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1241	3	15	9	N	14	2	8			122
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1068	3	4	9	N	4					160
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					160
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	3	29	9	N	26	161	1			25
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	3	34	9	N	31					56

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3164	3	31	9	N	28					46
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3117	3	56	9	N	51					128
07	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3281	3	6	9	N	5					133
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	3274	3	25	9	N	23					156
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3106	3	29	9	N	26	165	1			17

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

04	930	N	688	-0-	-242	-0-	678	3	10	9	N	9	2	8			163
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	865	3	35	9	N	32	178	1			66
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	846	3	32	9	N	29					95
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	898	3	34	9	N	31					126
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	868	3	37	9	N	34					160

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

04	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3301	3	33	9	N	30					120
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3367	3	78	9	N	71	183	1			16
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					16
08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	3			N	-0-					16
09	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	3			N	-0-					16

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1666	3	55	9	N	50	2	8			98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1567	3	63	9	N	57					170
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	3			N	-0-					170
08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1696	3	70	9	N	64	193	1			41
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1580	3	76	9	N	69					110

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3473	3	65	9	N	59					150
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3412	3	8	9	N	7					175
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3524	3	36	9	N	33	183	1			25
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3658	3	55	9	N	50					75
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3559	3	45	9	N	41					116

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			202
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					202
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					202
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					202
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3050	3	19	9	N	17	184	1			35

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
*09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4907	-0-	-859	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6696	-0-	-713	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	5269	-0-	-2381	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2010	3	29	9	Y	26					99
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
06	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1693	3	12	9	Y	11					135
07	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1815	3	15	9	Y	14					149
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1829	3	11	9	Y	10					159
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1645	3	86	9	Y	78	152	1			85

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	N	2579	-0-	-148	-0-	2451	2	128	9	N	116	183	1			19
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100
06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2391	2	112	9	N	102	183	1			19
07	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2190	2	88	9	N	80					99
08	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2299	2	113	9	N	103	180	1			22
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	2132	2	106	9	N	96					118

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	936	2	9	9	N	8					49
05	1085	N	318	-0-	-767	-0-	310	2	8	9	N	7					56
06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	541	2	9	9	N	8					64
07	992	N	634	-0-	-358	-0-	631	2	3	9	N	3					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					70
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					70

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	376	2	N	-0-					149
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	3					152
							3	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	2					154
							2	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					154
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	24	1	499	2	N	-0-					154

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

04	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-
09	14B DENY	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

04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1590	2	N	34					181
						37	9									
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25
06	2430 N	2276	-0-	-154	-0-	420	1	1856	2	N	-0-					25
07	2139 N	1839	-0-	-300	-0-	450	1	1389	2	N	-0-					25
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	858	1	1447	2	Y	-0-					1
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	719	1	1385	2	Y	-0-					1
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	888	1	1804	2	Y	-0-					1
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	928	1	1309	2	Y	-0-					1
*09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	867	1	1585	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	428	1	926	2	Y	-0-					110
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					110
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	334	1	601	2	Y	-0-					110
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	365	1	773	2	Y	-0-					110
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	369	1	798	2	Y	-0-					110

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2043	2	N	17	1	8			142
						19	9									
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
						62	9									
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2034	2	N	38	1	8			234
						42	9									
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	434	1	2285	2	N	1	1	8			234
						1	9									
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	434	1	2253	2	N	42	169	1			107
						46	9									
*09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2059	2	N	233	165	1			175
						256	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					13
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					13
08	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

04	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	264	1	6423	2	N	48					98
							53	9									
05	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	263	1	5970	2	N	64					162
							70	9									
06	7020	X	6572	-0-	-448	-0-	251	1	6258	2	N	57	177	1			42
							63	9									
07	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	258	1	6267	2	N	54					96
							59	9									
08	6975	X	6356	-0-	-619	-0-	246	1	6063	2	N	43					139
							47	9									
09	6750	X	5586	-0-	-1164	-0-	234	1	5352	2	N	-0-					139

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1290	N	695	-0-	-595	-0-	355	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	545	1	2093	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	529	1	6	9	Y	5	4	1			1
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	541	1	1471	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	563	1	1370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	539	1	1069	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	420	1	736	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	426	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	406	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	434	1	647	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	434	1	641	2	Y	-0-					1
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	366	1	554	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	280	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	290	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	272	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	292	1	7405	2	N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	267	1	7386	2	N	-0-					-0-
*09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	253	1	6616	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					4
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	347	1	1743	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	354	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1427	-0-	-929	-0-	259	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	90	77	1			13
							99	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	429	1	6571	2	Y	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	444	1	6794	2	Y	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	429	1	6422	2	Y	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	444	1	6918	2	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	444	1	6909	2	Y	-0-					-0-
*09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	428	1	6479	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	360	1	1614	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	370	1	1568	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	272	1	1352	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	340	1	1104	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	348	1	1194	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	336	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	372	1	3049	2	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2935	2	Y	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	366	1	3011	2	Y	-0-					-0-
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	352	1	2848	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	360	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	368	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	450	1	3122	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	422	1	2655	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	461	1	3730	2	Y	24	15	1			10
							26	9									
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	461	1	3522	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	450	1	3410	2	Y	27	29	1			4
							30	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2265	-0-	-246	-0-	2251	2	14	9	Y	13	11	1			2
*08	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2430	X	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			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
*02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	36	25	1			11
							40	9									
*03	13485	X	12636	-0-	-849	-0-	744	1	11837	2	Y	50	51	1			10
							55	9									
*04	13050	X	12071	-0-	-979	-0-	720	1	11303	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
*05	13485	X	12040	-0-	-1445	-0-	744	1	11245	2	Y	46	57	1			15
							51	9									
*06	13323	X	10438	-0-	-2885	-0-	720	1	9673	2	Y	41	29	1			27
							45	9									
*07	13764	X	9665	-0-	-4099	-0-	744	1	8859	2	Y	56	34	1			49
							62	9									
*08	12803	X	10379	-0-	-2424	-0-	744	1	9579	2	Y	51	84	1			16
							56	9									
09	12210	X	9252	-0-	-2958	-0-	720	1	8480	2	Y	47	37	1			26
							52	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4760	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4895	2	33	9	Y	30	22	1			22
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4645	2	35	9	Y	32	45	1			9
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	2	18	9	Y	16	23	1			2
08	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4930	2	35	9	Y	32	27	1			7
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4800	2	32	9	Y	29	26	1			10

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3541	2	Y	37	76	1			38
							41	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	253	1	3757	2	Y	33					71
							36	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3615	2	Y	32	66	1			37
							35	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	261	1	3635	2	Y	50	50	1			37
							55	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	286	1	3699	2	Y	54					91
							59	9									
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	2	Y	56	93	1			54
							62	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1513	2	162	9	Y	147	127	1			106
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1559	2	155	9	Y	141	134	1			113
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1514	2	169	9	Y	154	135	1			132
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1626	2	61	9	Y	55	136	1			51
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1574	2	248	9	Y	225	133	1			143
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1466	2	167	9	Y	152	178	1			117

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

04	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	5246	2	Y	73	51	1			33
							80	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	400	1	5535	2	Y	78	100	1			11
							86	9									
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5190	2	Y	63	53	1			21
							69	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	593	1	5629	2	Y	97	58	1			60
							107	9									
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	508	1	5827	2	Y	98	137	1			21
							108	9									
*09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	106	82	1			45
							117	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450	1	3413	2	Y	24					39
							26	9									
05	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	465	1	3395	2	Y	51	63	1			27
							56	9									
06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	421	1	3173	2	Y	55	66	1			16
							61	9									
*07	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	445	1	3443	2	Y	24	5	1			35
							26	9									
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4031	2	58	9	Y	53	67	1			21
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					21

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	8	1	4602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	248	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3786	2	Y	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	242	1	3946	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
09	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	227	1	3889	2	Y	26	25	1			9
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239 21	1 9	1577	2	Y	19	19	1			3
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	302 24	1 9	1706	2	Y	22	21	1			4
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	230 19	1 9	1769	2	Y	17	20	1			1
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	254 44	1 9	1296	2	Y	40	37	1			4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	281 17	1 9	1954	2	Y	15	18	1			1
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	218 19	1 9	1870	2	Y	17	16	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1106	1106	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		646	-0-	646	1752	646	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1398	-0-	1398	3150	1398	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	3000	N	6398	-0-	3398	4952	6397	2	1	9	Y	1					1
05	12679	X	7727	-0-	-4952	-0-	7726	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7664	1	3	9	Y	3	2	1			1
*08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7261	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7558	-0-	-572	-0-	7534	2	24	9	N	22	28	1			6
05	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8034	2	23	9	N	21	14	1			13
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7420	2	21	9	N	19	28	1			4
07	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	7887	2	20	9	N	18	15	1			7
08	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	7706	2	19	9	N	17	15	1			9
09	7800	X	7678	-0-	-122	-0-	7656	2	22	9	N	20	15	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13412	-0-	-1258	-0-	13277	2	135	9	N	123	143	1			9
05	15159	X	13501	-0-	-1658	-0-	13329	2	172	9	N	156	140	1			25
*06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12748	2	160	9	N	145	130	1			40
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12592	2	97	9	N	88	117	1			11
*08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12736	2	142	9	N	129	99	1			41
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					41

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	450	1	5668	2	N	29	35	1			4
							32	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	31	19	1			16
							34	9									
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	450	1	5310	2	N	32	44	1			4
							35	9									
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	465	1	6019	2	N	35	29	1			10
							39	9									
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	465	1	5320	2	N	64	68	1			6
							70	9									
*09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	450	1	5005	2	N	57	35	1			28
							63	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	29012	2	74	9	N	67	76	1			9
05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21
06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	25971	2	114	9	N	104	79	1			46
07	T. A.		25830	-0-	25830	25830	25686	2	144	9	N	131	155	1			22
08	T. A.		23977	-0-	23977	49807	23919	2	58	9	N	53	62	1			13
*09	72043	X	22236	-0-	-49807	-0-	22188	2	48	9	N	44	42	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28680	X	27565	-0-	-1115	-0-	27509	2	56	9	N	51	59	1			4
05	29636	X	28796	-0-	-840	-0-	28726	2	70	9	N	64	58	1			10
06	28680	X	27486	-0-	-1194	-0-	27422	2	64	9	N	58	54	1			14
07	29636	X	26614	-0-	-3022	-0-	26570	2	44	9	N	40	49	1			5
08	28799	X	26605	-0-	-2194	-0-	26547	2	58	9	N	53	41	1			17
09	27870	X	24933	-0-	-2937	-0-	24874	2	59	9	N	54	59	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	12913	-0-	-827	-0-	12849	2	64	9	N	58	80	1			4
05	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25507	2	14	9	N	13	15	1			2
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22356	2	15	9	N	14	9	1			7
07	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22177	2	26	9	N	24	27	1			4
*08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20655	2	10	9	N	9	11	1			2
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24282	2	183	9	N	166	157	1			9
05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20267	2	22	9	N	20	25	1			4
06	20790	X	17331	-0-	-3459	-0-	17311	2	20	9	N	18	17	1			5
07	21483	X	15996	-0-	-5487	-0-	15935	2	61	9	N	55	52	1			8
08	21483	X	15405	-0-	-6078	-0-	15307	2	98	9	N	89	69	1			28
09	20790	X	13794	-0-	-6996	-0-	13693	2	101	9	N	92	99	1			21

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20102	2	23	9	N	21	13	1			8
06	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19400	2	42	9	N	38	29	1			17
07	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18143	2	54	9	N	49	57	1			9
*08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16570	2	26	9	N	24	27	1			6
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	691	684	2	7	9	N	6	5	1			1
*12	1181	X	490	-0-	-691	-0-	481	2	9	9	N	8	8	1			1
01	682	X	530	-0-	-152	-0-	521	2	9	9	N	8	8	1			1
02	616	X	439	-0-	-177	-0-	430	2	9	9	N	8	8	1			1
03	682	X	496	-0-	-186	-0-	484	2	12	9	N	11	11	1			1
04	660	X	461	-0-	-199	-0-	449	2	12	9	N	11	11	1			1
05	682	X	442	-0-	-240	-0-	430	2	12	9	N	11	11	1			1
06	660	X	402	-0-	-258	-0-	392	2	10	9	N	9	8	1			2
07	682	X	413	-0-	-269	-0-	403	2	10	9	N	9	11	1			-0-
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	401	2	12	9	N	11	9	1			2
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	864	X	NO RPT	-0-	-864	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2844	X	NO RPT	-0-	-2844	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 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
*06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					1
07	7595	X	5881	-0-	-1714	-0-	5864	2	17	9	N	15	13	1			3
08	7595	X	5183	-0-	-2412	-0-	5174	2	9	9	N	8	9	1			2
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1440	N	903	-0-	-537	-0-	862	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	629	2	32	9	Y	29	26	1			38
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	2	39	9	Y	35	25	1			48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	697	2	25	9	Y	23	36	1			35
09	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2	9	Y	2	36	1			1

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7761	2	35	9	Y	32	35	1			35
05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32
06	7950	X	7748	-0-	-202	-0-	7716	2	32	9	Y	29	37	1	1	8	23
07	8060	X	7997	-0-	-63	-0-	7956	2	41	9	Y	37					60
08	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7738	2	42	9	Y	38	46	1			52
09	7800	X	7216	-0-	-584	-0-	7175	2	41	9	Y	37	53	1			36

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1660	2	1	9	Y	1					28
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	14	1			17
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15					32
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	24	1			14
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					19

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					195
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195
06	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2029	2	110	9	Y	100	165	1			130
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4646	2488	2	19	9	Y	17					147
08	7155	X	2509	-0-	-4646	-0-	2500	2	9	9	Y	8					155
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					84
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					87
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					130
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					130

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

04	510	N	383	-0-	-127	-0-	22 46	1 9	315	2	Y	42	39	1			6
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

04	4170 X	4063	-0-	-107	-0-	158 9	1 9	3896	3	Y	8	8	1			1
05	4216 X	4154	-0-	-62	-0-	154 11	1 9	3989	3	Y	10	9	1			2
06	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	148 8	1 9	3699	3	Y	7	7	1			2
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	158 8	1 9	3829	3	Y	7	7	1			2
08	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	157 7	1 9	3858	3	Y	6	7	1			1
*09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	3789	3	Y	7	6	1			2

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	54	1	921	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	763	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	91	1	1374	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	292	1	2620	3	Y	165	156	1			21
							182	9									
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283	1	2512	3	Y	129	115	1			35
							142	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	3	Y	131	134	1			32
							144	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	308	1	2751	3	Y	135	136	1			31
							149	9									
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	3	Y	153	137	1			47
							168	9									
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	246	1	2167	3	Y	133	154	1			26
							146	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	75	1	744	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46	1	539	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	31	1	421	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	49	1	387	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	44	1	340	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	42	1	315	3	Y	35	32	1			5
							39	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

*01	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*02	4116	X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-
*03	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	77	1	3753	3	Y	-0-					-0-
*04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
*05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	124	1	4125	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	106	1	4046	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4044	-0-	4044	8196	406	1	3605	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
*08	DLQ G-10		4628	-0-	4628	12824	471	1	4136	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
09	DLQ G-10		3670	-0-	3670	16494	251	1	3398	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630	1	2163	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	144	1	2419	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	65	1	2187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	146	1	2172	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	58	1	2301	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4674	64	1	2232	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		2367	-0-	2367	7041	62	1	2297	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	9374	64	1	2261	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*01	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	479	1	3262	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*02	3584	X	3457	-0-	-127	-0-	431	1	2976	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891	1	3353	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	507	1	2848	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	801	1	2364	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*06	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	2070	307	1	1719	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*07	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	4147	281	1	1728	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
*08	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	8349	633	1	3538	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
09	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	11754	510	1	2864	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	5367	1101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	8003	382	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	10177	349	1	1825	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	843	1	5939	3	Y	79	189	1	50	5	81
							87	9									
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994	1	8341	3	Y	63					144
							69	9									
06	DLQ G-10		8677	-0-	8677	8677	694	1	7983	3	Y	-0-					144
07	DLQ G-10		8646	-0-	8646	17323	876	1	7674	3	Y	87	190	1			41
							96	9									
*08	DLQ G-10		7929	-0-	7929	25252	338	1	7577	3	Y	13					54
							14	9									
09	DLQ G-10		8131	-0-	8131	33383	344	1	7781	3	Y	5					59
							6	9									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	422	1	2337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	340	1	2020	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409	407	1	1998	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	4605	339	1	1854	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6688	298	1	1782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9426	401	1	2334	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		2392	-0-	2392	4741	46	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2078	-0-	2078	6819	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*03	9227	X	2408	-0-	-6819	-0-	48	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	53	1	2176	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1	6696	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	272	1	7371	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	248	1	6935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	295	1	6895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	DLQ G-10		7029	-0-	7029	7029	190	1	6836	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	DLQ G-10		7342	-0-	7342	14371	219	1	7117	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	DLQ G-10		7438	-0-	7438	21809	235	1	7200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		7484	-0-	7484	29293	235	1	7246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	488	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	439	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	886	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	926	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	389	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5334	400	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2661	-0-	2661	7995	407	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	10335	392	1	1948	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	569	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	563	1	3166	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	7087	831	1	2489	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9434	574	1	1756	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	11752	659	1	1644	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	228 44	1 9	1319	3	Y	40	34	1			9
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	230 35	1 9	1572	3	Y	32	34	1			7
06	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	282 40	1 9	1731	3	Y	36	30	1			13
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	302 35	1 9	1685	3	Y	32	36	1			9
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	311 37	1 9	1806	3	Y	34	36	1			7
09	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	368 45	1 9	1516	3	Y	41	39	1			9

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	16	1	619	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	586	-0-	-716	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	19	1	664	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	54 36	1 9	1928	3	Y	33	125	1			64
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52 40	1 9	1889	3	Y	36					100
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46 42	1 9	1793	3	Y	38	91	1			47
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	49 39	1 9	1858	3	Y	35					82
*08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51 50	1 9	1878	3	Y	45	81	1			46
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51 91	1 9	1819	3	Y	83					129

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	754	3	N	150	128	1			35
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21 130	1 9	743	3	N	118	128	1			25
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	18 152	1 9	693	3	N	138	113	1			50
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	20 131	1 9	723	3	N	119	134	1			35
*08	899	N	866	-0-	-33	-0-	20 120	1 9	726	3	N	109	123	1			21
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	20 81	1 9	709	3	N	74	79	1			16

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	2623	3	24	9	Y	22					160
05	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203
06	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2796	3	42	9	Y	38	186	1			55
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3279	3	33	9	Y	30					85
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3223	3	47	9	Y	43					128
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3294	3	52	9	Y	47					175

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2354	-0-	-356	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	210	1	1227	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87	1	1199	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2250	N	1244	-0-	-1006	-0-	63	1	1174	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	68	1	1199	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	56	1	1059	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	50	1	969	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	317	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	328	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	30	26	1			4
							33	9									
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	36	34	1			6
							40	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1978	-0-	-1652	-0-	132 7	1 9	1839	2	N	6	15	1			6
05	3751	X	2848	-0-	-903	-0-	179 8	1 9	2661	2	N	7					13
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	185 7	1 9	2867	2	N	6	12	1			7
07	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	151 14	1 9	2104	2	N	13	10	1			10
08	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	122 9	1 9	1574	2	N	8					18
09	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	120 11	1 9	1879	2	N	10	18	1			10

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					190
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

04	7500	634	-0-	-6866	11046	634	3			Y	-0-					35
05	7750	666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35
06	4455 R	493	-0-	-3962	-0-	493	3			Y	-0-					35
07	1209 #	325	-0-	-884	-0-	325	3			Y	-0-					35
08	1209 #	261	-0-	-948	-0-	261	3			Y	-0-					35
09	630 #	263	-0-	-367	-0-	263	3			Y	-0-					35

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					37
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2021	3	42	9	N	38					75
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	3	42	9	N	38					113
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	N	32					145

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
04	3150	#	3116	-0-	-34	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	3130	-0-	-125	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	3131	-0-	-310	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09	3330	#	3092	-0-	-238	-0-	3092	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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	480	1	1311	3	N	-0-					27
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27
06	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	416	1	1356	3	N	14	41	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	438	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	425	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	376	1	1137	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	300	1	5137	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
06	5790	X	4991	-0-	-799	-0-	281	1	4664	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
07	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	293	1	4935	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
08	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	328	1	4950	3	Y	39	44	1			2
							43	9									
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	329	1	4707	3	Y	52	47	1			7
							57	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	849	1	9631	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	9150	X	1769	-0-	-7381	-0-	166	1	1594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	9455	X	1288	-0-	-8167	-0-	351	1	928	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	9331	X	811	-0-	-8520	-0-	330	1	474	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	9030	X	1012	-0-	-8018	-0-	336	1	665	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	111	1	1892	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109	1	1859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	108	1	1818	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	161	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	140	1	2404	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2227	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	159	1	2395	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2285	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	Y	460	420	1			43
							506	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	385	391	1			37
							424	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	844	3	Y	445	416	1			66
							490	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	368	413	1			21
							405	9									
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	Y	483	440	1			64
							531	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78	1	1304	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	77	1	1289	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1292	3	Y	40	37	1			5
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	12	1	188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3000	N	2473	-0-	-527	6046	355	1	2097	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	3100	N	2149	-0-	-951	5095	314	1	1816	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	3000	N	1224	-0-	-1776	3319	239	1	964	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	3100	N	732	-0-	-2368	951	146	1	564	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*08	1824	N	873	-0-	-951	-0-	180	1	676	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	355	1	2079	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
*01	1116	N	276	-0-	-840	-0-	48	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	497	-0-	-175	-0-	79	1	418	3	Y	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*06	810	N	411	-0-	-399	-0-	42	1	358	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	992	N	725	-0-	-267	-0-	99	1	609	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	253	1	1108	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		831	-0-	831	2203	184	1	636	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
*01	2772	N	2071	-0-	-701	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	43	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	1947	44	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3902	47	1	1908	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
*01	1395	X	551	-0-	-844	-0-	26	1	503	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	308	278	1			33
							339	9									
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	Y	257	263	1			27
							283	9									
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	387	1	3073	3	Y	254	254	1			27
							279	9									
*06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	331	1	3358	3	Y	246	247	1			26
							271	9									
*07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	375	1	3100	3	Y	379	368	1			37
							417	9									
*08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	139	1	1173	3	Y	250	260	1			27
							275	9									
09	DLQ G-10		565	-0-	565	2152	25	1	267	3	Y	248	248	1			27
							273	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2394	-0-	-706	634	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2753	N	2119	-0-	-634	-0-	42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2314	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*06	1560	N	880	-0-	-680	-0-	18	1	843	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	27	1	1135	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	21	1	901	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1765	19	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		17602	-0-	17602	17602	392	1	17209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	18882	29	1	1251	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

*01	SWR 10		3053	-0-	3053	41380	184	1	2824	3	N	41	41	1			4
							45	9									
*02	SWR 10		2599	-0-	2599	43979	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									
*03	SWR 10		2763	-0-	2763	46742	194	1	2529	3	N	36	36	1			4
							40	9									
*04	SWR 10		2290	-0-	2290	49032	53	1	2204	3	N	30	31	1			3
							33	9									
*05	SWR 10		2585	-0-	2585	51617	89	1	2463	3	N	30	30	1			3
							33	9									
*06	SWR 10		2689	-0-	2689	54306	54	1	2603	3	N	29	29	1			3
							32	9									
*07	SWR 10		2717	-0-	2717	57023	62	1	2607	3	N	44	43	1			4
							48	9									
*08	SWR 10		2310	-0-	2310	59333	51	1	2226	3	N	30	31	1			3
							33	9									
09	SWR 10		1703	-0-	1703	61036	39	1	1632	3	N	29	29	1			3
							32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	20	1	985	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*05	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	23	1	986	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*06	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	20	1	966	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	24	1	1023	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
*08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	24	1	1026	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
09	DLQ G-10		899	-0-	899	1986	21	1	842	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 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
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	143	1	6959	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	120	1	5029	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	108	1	5150	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	116	1	4824	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*08	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	98	1	4210	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4482	-0-	4482	8808	107	1	4358	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4681	-0-	-191	-0-	95	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-					-0-
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	106	1	5045	3	Y	-0-					-0-
*07	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	118	1	4943	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	90	1	3934	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7945	93	1	3828	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*01	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	473	1	7321	3	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	6415	-0-	-221	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
*03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	486	1	6952	3	Y	-0-					-0-
*04	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	450	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-	454	1	5954	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*06	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	448	1	6454	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	524	1	7559	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	8148	531	1	7606	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ	G-10	7061	-0-	7061	15209	468	1	6582	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3579	-0-	3579	10922	685	1	2617	3	Y	252	258	1			53
							277	9									
05	14286	X	3364	-0-	-10922	-0-	535	1	2594	3	Y	214	233	1			34
							235	9									
06	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	482	1	2306	3	Y	243	229	1			48
							267	9									
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	781	1	2642	3	Y	319	310	1			57
							351	9									
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	778	1	3042	3	Y	258	261	1			54
							284	9									
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	614	1	2805	3	Y	278	277	1			55
							306	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
*01	T. A.		14	-0-	14	1854	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-	1	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		34	-0-	34	1888	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	1939	X	51	-0-	-1888	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	9	Y	20	19	1			2
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	14	3	14	9	Y	13	13	1			1

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

04	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	6261	3	24	9	Y	22	22	1			14
05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	7110	X	727	-0-	-6383	-0-	708	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	7037	X	4264	-0-	-2773	-0-	4241	3	23	9	Y	21	21	1			9
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4970	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	DLQ G-10		4342	-0-	4342	9333	4321	3	21	9	Y	19	10	1			16

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3 40	1 9	135	3	Y	36	36	1			4
*02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4 31	1 9	173	3	Y	28	29	1			3
*03	744	X	216	-0-	-528	-0-	4 35	1 9	177	3	Y	32	32	1			3
*04	240	X	179	-0-	-61	-0-	3 30	1 9	146	3	Y	27	27	1			3
*05	217	X	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	124	1	5893	3	Y	-0-					-0-
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	156 14	1 9	6531	3	Y	13	12	1			1
*08	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	135 10	1 9	5819	3	Y	9	9	1			1
09	DLQ G-10		5043	-0-	5043	11007	120 10	1 9	4913	3	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

*01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-
*03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1763	-0-	-487	-0-		64 1 36 9	1663	3	Y	33	34	1			7
05	2139	X	1661	-0-	-478	-0-		62 1 30 9	1569	3	Y	27	30	1			4
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-		76 1 35 9	1809	3	Y	32	30	1			6
07	2046	X	1828	-0-	-218	-0-		69 1 37 9	1722	3	Y	34	34	1			6
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780		69 1 30 9	1681	3	Y	27	27	1			6
09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3470		64 1 32 9	1594	3	Y	29	29	1			6

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		37 1 56 9	961	3	Y	51	52	1			11
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		40 1 47 9	967	3	Y	43	47	1			7
06	990	N	966	-0-	-24	-0-		37 1 54 9	875	3	Y	49	46	1			10
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-		27 1 56 9	656	3	Y	51	52	1			9
*08	DLQ G-10		941	-0-	941	941		35 1 46 9	860	3	Y	42	42	1			9
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950		37 1 50 9	922	3	Y	45	45	1			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 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	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
*04	3243	X	3139	-0-	-104	-0-	74	1	3065	3	N	-0-					-0-
*05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	58	1	2418	3	N	-0-					-0-
*06	1830	X	270	-0-	-1560	-0-	90	1	180	3	N	-0-					-0-
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	3	N	71	64	1			7
							78	9									
*08	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	374	1	664	3	N	46	48	1			5
							51	9									
*09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	46	46	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13961	X	6526	-0-	-7435	-0-	58	1	6445	3	N	21	24	1			2
							23	9									
*11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	112	1	5470	3	N	21	21	1			2
							23	9									
*12	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	215	1	10507	3	N	646	586	1			62
							711	9									
*01	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	272	1	13743	3	N	1010	1010	1			-0-
							1	4	1111	9							
*02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	222	1	10806	3	N	969	969	1			-0-
							1	4	1066	9							
*03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	217	1	10555	3	N	1068	1068	1			-0-
							1175	9									
*04	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	249	1	10327	3	N	1234	1118	1			116
							1357	9									
*05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	340	1	14320	3	N	1283	1261	1			138
							1	4	1411	9							
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	249	1	11945	3	N	1235	1244	1			129
							1	4	1359	9							
*07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	304	1	12755	3	N	206	315	1			20
							1	4	227	9							
*08	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	410	1	17771	3	N	988	900	1			108
							1	4	1087	9							
*09	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	431	1	17636	3	N	980	980	1			108
							1	4	1078	9							

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					130
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					130
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-	104	1			26
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

04	570	X	329	-0-	-241	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3145	-0-	145	488	3145	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2305	-0-	-33	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4237	-0-	-1223	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6778	-0-	-452	-0-	6701	3	77	9	Y	70	70	1			26
05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14
06	7500	X	5230	-0-	-2270	-0-	5178	3	52	9	Y	47	43	1			18
07	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6691	3	55	9	Y	50	54	1			14
08	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5304	3	47	9	Y	43	47	1			10
09	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	3734	3	34	9	Y	31	33	1			8

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	1104	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2919	3	30	9	Y	27	23	1			10
07	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1849	3	15	9	Y	14	20	1			4
08	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2092	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2376	3	21	9	Y	19	18	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6390	X	4318	-0-	-2072	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
06	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	7432	-0-	-2891	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7034	-0-	-3289	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	6874	-0-	-3116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

04	1350	X	715	-0-	-635	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1419	-0-	-2332	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1384	-0-	-2367	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2031	-0-	-1599	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	52	1	1808	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	49	1	1830	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40	1	1590	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	47	1	1768	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	47	1	1745	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1652	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	21	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	769	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
*10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8545	3	4	9	Y	4	5	1			2
*11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7084	3	12	9	Y	11	9	1			4
*12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6609	3	14	9	Y	13	10	1			7
*01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7143	3	15	9	Y	14	15	1			6
*02	6748	X	6309	-0-	-439	-0-	6294	3	15	9	Y	14	13	1			7
*03	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6785	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	7110	X	6398	-0-	-712	-0-	6384	3	14	9	Y	13	14	1			5
*05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
*06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
*07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2
*08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2070	X	1490	-0-	-580	-0-	1486	3	4	9	Y	4	4	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1039	3	N	17	14	1			4
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1072	3	N	13	14	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1032	3	N	14	12	1			5
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1097	3	N	13	14	1			4
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1124	3	N	11	13	1			2
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1161	3	N	2	4	1			-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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	1451	-0-	-254	-0-	37	1	1414	3	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	39	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	515	-0-	-1015	-0-	12	1	468	3	N	32	25	1			7
							35	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

*10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3876	3	12	9	N	11	13	1			5
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3482	3	14	9	N	13	14	1			4
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	N	2	5	1			1
*01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3529	3	48	9	N	44	18	1			26
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3454	3	57	9	N	52	51	1			27
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3420	3	55	9	N	50	57	1			25

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

*10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2210	3	32	9	Y	29	34	1			13
*11	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2019	3	36	9	Y	33	35	1			11
*12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2187	3	9	9	Y	8	15	1			4
*01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2365	3	4	9	Y	4	5	1			2
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2044	3	7	9	Y	6	6	1			2
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	10	9	Y	9	6	1			5
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	3	20	9	Y	18	14	1			9
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18	20	1			9

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2297	3	34	9	Y	31	17	1			16
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2344	3	41	9	Y	37	38	1			15
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2159	3	41	9	Y	37	34	1			18
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2523	3	33	9	Y	30	33	1			15
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	3	39	9	Y	35	37	1			13
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2664	3	30	9	Y	27	28	1			12
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2496	3	39	9	Y	35	26	1			21
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2478	3	44	9	Y	40	40	1			21
*08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
*09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2772	3	43	9	Y	39	44	1			19

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
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3719	3	285	9	Y	259	310	1			120
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3400	3	407	9	Y	370	368	1			122
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3671	3	541	9	Y	492	364	1			250
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3651	3	605	9	Y	550	579	1			221
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3260	3	612	9	Y	556	510	1			267
*03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	3542	3	498	9	Y	453	495	1			225
*04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	3337	3	562	9	Y	511	549	1			187
*05	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3325	3	444	9	Y	404	417	1			174
*06	4170	X	2556	-0-	-1614	-0-	2378	3	178	9	Y	162	241	1			95
*07	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	2421	3	28	9	Y	25	107	1			13
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2100	3	26	9	Y	24	27	1			12

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 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
*10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
*11	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
*01	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
*02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	9	1			12
*07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	28	1			17
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10571	X	10051	-0-	-520	-0-	10042	3	9	9	Y	8	10	1			4
*11	9570	X	8894	-0-	-676	-0-	8881	3	13	9	Y	12	12	1			4
*12	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9372	3	9	9	Y	8	8	1			4
*01	10044	X	8078	-0-	-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
*02	8036	X	7537	-0-	-499	-0-	7528	3	9	9	Y	8	8	1			4
*03	8897	X	8513	-0-	-384	-0-	8504	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
*07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	8785	3	6	9	Y	5	6	1			3
*08	8246	X	4446	-0-	-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	7980	X	4766	-0-	-3214	-0-	4759	3	7	9	Y	6	6	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5993	3	4	9	N	4	4	1			2
*11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	9	N	5	5	1			2
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4990	3	3	9	N	3	3	1			2
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
*03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5685	3	4	9	N	4	4	1			2
*04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3886	3	3	9	N	3	4	1			1
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5629	3	3	9	N	3	3	1			1
*06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5109	3	3	9	N	3	2	1			2
*07	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	1280	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3537	3	2	9	N	2	3	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3529	3	4	9	N	4	5	1			2
*11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	3	7	9	N	6	6	1			2
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3561	3	4	9	N	4	4	1			2
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3487	3	4	9	N	4	4	1			2
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3241	3	15	9	N	14	8	1			8
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	18	1			11
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3069	3	22	9	N	20	23	1			10

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	131	-0-	-559	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4314	3	9	9	Y	8	10	1			4
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3650	3	11	9	Y	10	11	1			3
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	3	20	9	Y	18	12	1			9
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3769	3	21	9	Y	19	20	1			8
*02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3445	3	22	9	Y	20	18	1			10
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4066	3	18	9	Y	16	18	1			8
*04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1			7
*05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1			15
*07	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3787	3	31	9	Y	28	28	1			15
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1			17
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3526	3	31	9	Y	28	31	1			14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		412	-0-	412	5152	412	3			N	-0-					-0-
*11	5331	X	179	-0-	-5152	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	2573	X	17	-0-	-2556	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	10	9	1			2
							11	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	9	9	1			2
							10	9									
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	9	8	1			3
							10	9									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	68	1	2618	3	N	8	9	1			2
							9	9									
*08	2511	N	579	-0-	-1932	-0-	16	1	552	3	N	10	10	1			2
							11	9									
09	2430	N	30	-0-	-2400	-0-	19	3	11	9	N	10	10	1			2

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	9	N	8	9	1			4
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	3	11	9	N	10	11	1			3
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3089	3	9	9	N	8	7	1			4
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	3	9	9	N	8	9	1			3
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4756	3	10	9	N	9	8	1			4
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5167	3	9	9	N	8	8	1			4
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4042	3	4	9	N	4	5	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3861	3	117	9	N	106	126	1			49
*11	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3702	3	156	9	N	142	144	1			47
*12	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	3524	3	46	9	N	42	68	1			21
*01	4247	X	3020	-0-	-1227	-0-	2974	3	46	9	N	42	46	1			17
*02	3696	X	3039	-0-	-657	-0-	2993	3	46	9	N	42	39	1			20
*03	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3379	3	39	9	N	35	38	1			17
*04	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3283	3	43	9	N	39	42	1			14
*05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			13
*06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3205	3	34	9	N	31	26	1			18
*07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	34	1			17
*08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
09	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2945	3	35	9	N	32	36	1			16

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3234	3	19	9	N	17	21	1			8
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3570	3	26	9	N	24	24	1			8
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4556	3	19	9	N	17	16	1			9
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
*02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3534	3	22	9	N	20	18	1			10
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3909	3	18	9	N	16	18	1			8
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
*05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
*06	2340	X	259	-0-	-2081	-0-	239	3	20	9	N	18	14	1			10
*07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			10
*08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
09	2340	X	738	-0-	-1602	-0-	718	3	20	9	N	18	21	1			9

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	341	-0-	-713	-0-	330	3	11	9	Y	10	12	1			5
*11	390	N	280	-0-	-110	-0-	266	3	14	9	Y	13	14	1			4
*12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-	4	1			-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	Y	10	17	1			5
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
*06	1050	N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1668	-0-	-762	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	14	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	68	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	69	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	868	-0-	-1232	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	159	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	899	N	104	-0-	-795	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	64	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	51	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	56	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	684	-0-	-1806	-0-	21	1	663	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

04	1500	X	767	-0-	-733	-0-	113	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	383	-0-	-637	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	583	-0-	-471	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	131	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	9	-0-	-1551	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

04	5250	X	3852	-0-	-1398	-0-	19	1	3656	2	N	161	180	1			289
							177	9									
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45	1	2972	2	N	108					397
							119	9									
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34	1	2235	2	N	87	185	1			299
							96	9									
07	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	55	1	3590	2	N	132					431
							145	9									
08	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	50	1	3306	2	N	148	175	1			404
							163	9									
09	3840	X	1247	-0-	-2593	-0-	18	1	1176	2	N	48	180	1			272
							53	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	31	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	32	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	17	1	1103	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	750	3487	3			N	-0-					-0-
*09	1965	N	1215	-0-	-750	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	14404	-0-	11404	37128	14275	3	129	9	N	117					170
05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11085	3	120	9	N	109					197
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12577	3	72	9	N	65	192	1			70
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10474	3	9	9	N	8					78
*09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7387	3	156	9	N	142	190	1			30

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
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	2614	3			N	-0-					58
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	9	N	23					81
07	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17839	3	121	9	N	110					191
08	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11335	3	42	9	N	38	169	1			60
*09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7634	3	26	9	N	24					84

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					11
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					11
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					11
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					11
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	3					102
							3	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					102
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					102
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	241	3	N	-0-					102
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	107	147	1			182
							118	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	68	1	587	3	N	120	145	1			92
							132	9									
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	60	1	486	3	N	97					189
							107	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	51	1	521	3	N	76	168	1			97
							84	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					97

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					85
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					85
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					85
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-					85
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

04	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3037	-0-	-473	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1867	-0-	-1433	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	52	1	978	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1140	N	398	-0-	-742	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	2	1			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	DLQ G-10	4284	-0-	4284	12345	570 21	1 9	3693	2	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10	4711	-0-	4711	17056	589 22	1 9	4100	2	Y	20	23	1			1
06	21641 X	4585	-0-	-17056	-0-	570 21	1 9	3994	2	Y	19	17	1			3
07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	589 32	1 9	4192	2	Y	29	28	1			4
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	589 18	1 9	4340	2	Y	16	9	1			11
*09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	570 24	1 9	4127	2	Y	22	31	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	DLQ G-10		84	-0-	84	460	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	632	172	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	196	-0-	-632	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1619	-0-	-361	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4985	-0-	4985	15687	347	1	4613	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
05	DLQ G-10		5794	-0-	5794	21481	457	1	5309	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
06	21889	X	408	-0-	-21481	-0-	371	1	37	9	Y	34	30	1			7
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	296	1	3807	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	339	1	5718	2	Y	28	24	1			5
							31	9									
09	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	297	1	3957	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
07	T. A.	131	-0-	131	400	14	1	117	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	535	14	1	121	2		Y	-0-					-0-
09	T. A.	177	-0-	177	712	22	1	155	2		Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

04	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1777	1120	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	355	-0-	355	2132	355	2				Y	-0-					-0-
06	2700	N	1217	-0-	-1483	649	1217	2				Y	-0-					-0-
07	1092	N	443	-0-	-649	-0-	443	2				Y	-0-					-0-
08	T. A.		477	-0-	477	477	477	2				Y	-0-					-0-
09	T. A.		1208	-0-	1208	1685	1208	2				Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	DLQ G-10	1599	-0-	1599	4802	1595	2	4	9		Y	4	3	1			1
05	DLQ G-10	1887	-0-	1887	6689	1878	2	9	9		Y	8	7	1			2
06	8503	X	1814	-0-	-6689	-0-	1805	2	9	9		Y	8	6	1			4
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9		Y	10	12	1			2
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1780	2	4	9		Y	4	5	1			1
09	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	1552	2	3	9		Y	3	3	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	DLQ G-10	7	-0-	7	82	7	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	88	6	2				Y	-0-					-0-
06	103	N	15	-0-	-88	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1138	118	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	1176	38	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	26	-0-	-1176	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		64	-0-	64	618	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
06	618	N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		226	-0-	226	700	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		254	-0-	254	954	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87	1	2409	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	11252	79	1	3032	2	Y	73	77	1			8
							80	9									
06	11431	X	179	-0-	-11252	-0-	80	1	99	9	Y	90	79	1			19
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	2	Y	52	61	1			10
							57	9									
08	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	58	1	2313	2	Y	85	82	1			13
							94	9									
09	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	61	1	2164	2	Y	81	75	1			19
							89	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		170	-0-	170	676	170	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	849	173	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	137	-0-	-849	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			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
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4074	847	2	19	9	Y	17	20	1			1
05	DLQ G-10		683	-0-	683	4757	662	2	21	9	Y	19	18	1			2
06	2700	N	985	-0-	-1715	3042	976	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1078	-0-	-2022	1020	1067	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	2254	N	1234	-0-	-1020	-0-	1230	2	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

04	DLQ G-10		410	-0-	410	1592	410	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		430	-0-	430	2022	430	2			Y	-0-					-0-
06	2143	N	121	-0-	-2022	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

04	DLQ G-10		753	-0-	753	2342	10 108	1 9	635	2	Y	98	146	1			12
05	DLQ G-10		724	-0-	724	3066	204 153	1 9	367	2	Y	139	125	1			26
06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300 139	1 9	668	2	Y	126	96	1			56
07	3100	N	1642	-0-	-1458	15	310 175	1 9	1157	2	Y	159	188	1			27
08	1499	N	1484	-0-	-15	-0-	310 70	1 9	1104	2	Y	64	75	1			16
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	298 59	1 9	663	2	Y	54	51	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		103	-0-	103	248	103	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	365	117	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	212	-0-	-365	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	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
04	439		169	-0-	-270	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 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
04	DLQ G-10		467	-0-	467	1336	467	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

04	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-	22	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

04	DLQ G-10		560	-0-	560	1680	560	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2276	596	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	542	-0-	-2158	118	542	2			Y	-0-					-0-
07	687	N	569	-0-	-118	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

04	DLQ G-10	345	-0-	345	1061	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	435	-0-	435	1496	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1512 N	16	-0-	-1496	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

04	DLQ G-10	632	-0-	632	1975	58	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	736	-0-	736	2711	94	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	53	-0-	-2647	64	53	1			Y	-0-					-0-
07	687 N	623	-0-	-64	-0-	54	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	302	-0-	302	631	302	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3440	2	10	9	N	9	13	1			1
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	11	1			2
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2704	2	13	9	N	12	9	1			5
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2673	2	15	9	N	14	17	1			2
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	N	6	7	1			1
09	1920 X	1502	-0-	-418	-0-	1499	2	3	9	N	3	4	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

04	DLQ G-10	161	-0-	161	442	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	614	172	2			Y	-0-					-0-
06	777 N	163	-0-	-614	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6340 - 6346

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2017

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1230	2	441	9	N	401	391	1					58
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1319	2	448	9	N	407	411	1					54
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1330	2	448	9	N	407	408	1					53
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1331	2	593	9	N	539	523	1					69
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1307	2	443	9	N	403	352	1					120
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1254	2	366	9	N	333	426	1					27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	DLQ G-10		3017	-0-	3017	8128	2954	2	63	9	Y	57	85	1			7
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	11411	3194	2	89	9	Y	81	73	1			15
06	2700	N	3046	-0-	346	11757	2965	2	81	9	Y	74	56	1			33
07	14751	X	2994	-0-	-11757	-0-	2944	2	50	9	Y	45	76	1			2
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2718	2	50	9	Y	45	44	1			3
09	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	2333	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

04	DLQ G-10		1892	-0-	1892	5907	1889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7860	1949	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	9729	X	1869	-0-	-7860	-0-	1866	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1890	X	1201	-0-	-689	-0-	1198	2	3	9	Y	3	5	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

04	DLQ G-10		933	-0-	933	2787	933	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		956	-0-	956	3743	956	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	911	-0-	-1789	1954	911	2			Y	-0-					-0-
*07	2879	N	925	-0-	-1954	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	961	N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	10333	3460	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	13446	3106	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	16650	X	3204	-0-	-13446	-0-	3197	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3085	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3541	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

04	DLQ G-10		786	-0-	786	2126	753	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		961	-0-	961	3087	931	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2700	N	788	-0-	-1912	1175	760	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	2140	N	965	-0-	-1175	-0-	709	2	256	9	Y	233	208	1			28
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-	24	1			2
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	Y	25	24	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

04	2190	X	8	-0-	-2182	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	150	X	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	107	39	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		128	-0-	128	235	128	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	19512	6307	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		6373	-0-	6373	25885	6360	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	32059	X	6174	-0-	-25885	-0-	6166	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6635	2	39	9	Y	35	32	1			4
08	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6790	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
*09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6344	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

04	DLQ G-10		471	-0-	471	666	373	2	98	9	Y	89	74	1			22
05	1341	N	675	-0-	-666	-0-	566	2	109	9	Y	99	95	1			26
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	821	2	110	9	Y	100	101	1			25
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1034	2	91	9	Y	83	66	1			42
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	2	149	9	Y	135	134	1			43
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1095	2	139	9	Y	126	127	1			42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					129
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					129
06	270 N	132	-0-	-138	-0-	125	2	7	9	N	6					135
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					139
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					139
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					141

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34 84	1 9	1337	2	Y	76	77	1			10
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	27 63	1 9	1064	2	Y	57	61	1			6
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1409	2	Y	62	58	1			10
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	34 62	1 9	1321	2	Y	56	55	1			11
08	1147	N	871	-0-	-276	-0-	21 46	1 9	804	2	Y	42	44	1			9
09	1530	N	662	-0-	-868	-0-	16 32	1 9	614	2	Y	29	32	1			6

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	65	1	946	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65	1	905	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76	1	959	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	907	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61	1	796	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1007	2	Y	54	51	1			11
							59	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4674	2	35	9	N	32					120
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4628	2	46	9	N	42					202
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	2	50	9	N	45	181	1			66
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4811	2	36	9	N	33					99
*09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4840	2	24	9	N	22					121

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	151	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	143	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	160	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	190	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	150	1	1995	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	134	1	5248	2	Y	441	459	1			59
						485	9									
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108	1	4225	2	Y	348	371	1			36
						383	9									
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	128	1	4641	2	Y	316	299	1			53
						348	9									
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	Y	285	281	1			57
						314	9									
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	263	265	1			55
						289	9									
09	4290 X	4038	-0-	-252	-0-	96	1	3646	2	Y	269	268	1			56
						296	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	111	174	1			112
							122	9									
05	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	68	1	2264	2	Y	51					163
							56	9									
06	3540	X	2106	-0-	-1434	-0-	59	1	1940	2	Y	97	186	1			74
							107	9									
07	3658	X	2406	-0-	-1252	-0-	67	1	2250	2	Y	81					155
							89	9									
08	3658	X	2143	-0-	-1515	-0-	60	1	2019	2	Y	58	180	1			33
							64	9									
09	3120	X	1791	-0-	-1329	-0-	50	1	1677	2	Y	58					91
							64	9									

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
04	11280	X	7229	-0-	-4051	-0-	453	1	6586	2	Y	173	158	1			24
							190	9									
05	10137	X	5753	-0-	-4384	-0-	375	1	5214	2	Y	149	166	1			7
							164	9									
06	8820	X	6100	-0-	-2720	-0-	437	1	5506	2	Y	143	142	1			8
							157	9									
07	9114	X	6241	-0-	-2873	-0-	420	1	5659	2	Y	147	142	1			13
							162	9									
08	8277	X	6093	-0-	-2184	-0-	420	1	5510	2	Y	148	140	1			21
							163	9									
09	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	349	1	4536	2	Y	141	143	1			19
							155	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10521	3626	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	14306	3765	2	20	9	Y	18	11	1			9
06	18030	X	3724	-0-	-14306	-0-	3705	2	19	9	Y	17	23	1			3
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3711	2	15	9	Y	14	10	1			7
08	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3523	2	22	9	Y	20	13	1			14
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	Y	19	27	1			6

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
09	T. A.		-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	131	1	79	2	N	-0-					45
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	2	N	-0-					45
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					45
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	129	1	76	2	N	-0-					45
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	1	92	2	N	-0-					45
09	270	N	53	-0-	-217	-0-	28	1	25	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
04	3000	N	6733	-0-	3733	5848	6733	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-
06	17147	X	7247	-0-	-9900	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1552	3	42	9	N	38					216
05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1421	3	51	9	N	46					318
07	1674	X	1515	-0-	-159	-0-	1511	3	4	9	N	4	192	1			130
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	1529	3	55	9	N	50					180
09	1590	X	1417	-0-	-173	-0-	1362	3	55	9	N	50					230

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
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					87
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					87
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					87
07	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					87
08	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					87
09	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	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
04	1140	N	52	-0-	-1088	-0-	27	2	25	9	Y	23	25	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	6	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			6

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	42	1	1630	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	43	1	1636	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*08	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	39	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	40	1	1441	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50	1	1740	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	44	1	1604	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	2190	N	1369	-0-	-821	-0-	33	1	1318	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	42	1	1611	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
*08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	47	1	1688	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-
07	775	N	259	-0-	-516	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36 35	1 9	1271	3	N	32	28	1			7
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	67 29	1 9	2490	3	N	26	28	1			5
06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7 33	1 9	291	3	N	30	24	1			11
07	1395	N	411	-0-	-984	-0-	9 29	1 9	373	3	N	26	29	1			8
*08	2573	N	155	-0-	-2418	-0-	4 30	1 9	121	3	N	27	30	1			5
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4 36	1 9	142	3	N	33	31	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	130	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	116	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	114	1	2168	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	4	1	83	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	42	1	752	2	Y	45	38	1			8
							50	9									
06	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	2	1	21	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	12	-0-	-825	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	3000	N	2004	-0-	-996	871	13	1	1861	2	Y	118	130	1			11
							130	9									
05	2666		1897	-0-	-769	102	13	1	1774	2	Y	100	88	1			23
							110	9									
06	2595		2595	-0-	-0-	102	18	1	2533	2	Y	40	62	1			1
							44	9									
07	2666		2664	-0-	-2	100	27	1	2505	2	Y	120	111	1			10
							132	9									
08	2666		3002	-0-	336	436	30	1	2800	2	Y	156	145	1			21
							172	9									
09	2580		2865	-0-	285	721	30	1	2629	2	Y	187	134	1			74
							206	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
*08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
*09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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

04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		56	-0-	56	279	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	420	141	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	806	N	389	-0-	-417	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1419	-0-	-321	-0-	1386	3	33	9	N	30					169
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179
06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					179
07	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	1326	3			N	-0-					179
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					179
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			N	-0-					179

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
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	3177	679	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	3762	585	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	461	-0-	-1939	1823	461	2			Y	-0-					-0-
*07	2898	N	1075	-0-	-1823	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
04	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	3957	1348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	5342	1385	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1326	-0-	-1074	4268	1326	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1373	-0-	-1727	2541	1373	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1335	-0-	-1765	776	1335	2			Y	-0-					-0-
*09	2031	N	1255	-0-	-776	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

04	DLQ G-10		65	-0-	65	213	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
06	293	N	80	-0-	-213	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1554	-0-	1554	4668	1507	2	47	9	Y	43	50	1			3
05	DLQ G-10	1099	-0-	1099	5767	1042	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	2700 N	1323	-0-	-1377	4390	1269	2	54	9	Y	49	45	1			12
07	3100 N	334	-0-	-2766	1624	315	2	19	9	Y	17	29	1			-0-
08	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6578	-0-	6578	20421	300	1	6084	2	Y	176	172	1			22
						194	9									
05	DLQ G-10	6870	-0-	6870	27291	310	1	6377	2	Y	166	157	1			31
						183	9									
06	34076 X	6785	-0-	-27291	-0-	300	1	6321	2	Y	149	164	1			16
						164	9									
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	310	1	6268	2	Y	124	129	1			11
						136	9									
08	7099 X	6637	-0-	-462	-0-	310	1	6176	2	Y	137	137	1			11
						151	9									
09	6780 X	6376	-0-	-404	-0-	300	1	5933	2	Y	130	125	1			16
						143	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
04	DLQ G-10		60	-0-	60	264	11	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		118	-0-	118	382	20	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	402	N	20	-0-	-382	-0-	16	1	4	9	Y	4	3	1			1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	48	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

04	DLQ G-10		1976	-0-	1976	6779	1976	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		636	-0-	636	7415	636	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	445	-0-	-2255	5160	445	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1100	-0-	-2000	3160	1100	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1170	-0-	-1930	1230	1170	2			Y	-0-					-0-
*09	1970	N	740	-0-	-1230	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	57 1		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	34 1		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	25 1		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	29 1		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
09	T. A.	977	-0-	977	977	977	2		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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
06	205	N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	27714	X	21607	-0-	-6107	-0-	21532	3	75	9	N	68	81	1			31
*11	24810	X	19463	-0-	-5347	-0-	19363	3	100	9	N	91	92	1			30
*12	25482	X	21908	-0-	-3574	-0-	21830	3	78	9	N	71	65	1			36
*01	24149	X	20832	-0-	-3317	-0-	20745	3	87	9	N	79	83	1			32
*02	20356	X	18981	-0-	-1375	-0-	18894	3	87	9	N	79	73	1			38
*03	21917	X	17926	-0-	-3991	-0-	17854	3	72	9	N	65	71	1			32
*04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	79	1			27
*05	21917	X	16346	-0-	-5571	-0-	16282	3	64	9	N	58	60	1			25
*06	20340	X	17199	-0-	-3141	-0-	17122	3	77	9	N	70	54	1			41
*07	21018	X	17274	-0-	-3744	-0-	17188	3	86	9	N	78	78	1			41
*08	17918	X	16236	-0-	-1682	-0-	16170	3	66	9	N	60	64	1			37
09	17040	X	14427	-0-	-2613	-0-	14362	3	65	9	N	59	67	1			29

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	101	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	34	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	11	1	369	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

04	DLQ G-10	4188	-0-	4188	12633	4180	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	DLQ G-10	4157	-0-	4157	16790	4147	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	20738	X	3948	-0-	-16790	-0-	3939	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4064	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3972	2	7	9	Y	6	5	1			1
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	726	-0-	426	426	726	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		756	-0-	756	1182	756	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		771	-0-	771	1953	771	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		826	-0-	826	2779	826	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

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-
09	T. A.		-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

04	57		57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

04	DLQ G-10		241	-0-	241	513	241	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
06	513	X	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6953	2347	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		2447	-0-	2447	9400	2441	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2700	N	2360	-0-	-340	9060	2360	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2394	-0-	-706	8354	2391	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	3100	N	2381	-0-	-719	7635	2378	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	3000	N	2301	-0-	-699	6936	2301	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4877	1085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		586	-0-	586	5463	586	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	744	-0-	-1956	3507	744	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	335	-0-	-2765	742	335	2			Y	-0-					-0-
*08	1032	N	290	-0-	-742	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

04	3510	X	3142	-0-	-368	-0-	3116	2	26	9	N	24	24	1			2
05	3813	X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4028	2	24	9	N	22	20	1			4
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	2	15	9	N	14	18	1			-0-
08	3813	X	2114	-0-	-1699	-0-	2099	2	15	9	N	14	11	1			3
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	3634	2	32	9	N	29	27	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

04	DLQ G-10		3267	-0-	3267	9863	3261	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	13054	X	3191	-0-	-9863	-0-	3183	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3074	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 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
04	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	6353	2812	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	9227	2874	2			Y	-0-					-0-
06	12855	X	3628	-0-	-9227	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3957	2	19	9	Y	17	15	1			2
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	917	2	89	9	Y	81	66	1			15
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1031	2	90	9	Y	82	93	1			4
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1334	2	252	9	Y	229	215	1			18
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1670	2	218	9	Y	198	192	1			24

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2017

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	3256	2559	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1945	-0-	345	3601	1945	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2243	-0-	-757	2844	2243	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3355	-0-	255	3099	3355	2			Y	-0-					-0-
*08	6458	X	3359	-0-	-3099	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	158	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
05	DLQ G-10		449	-0-	449	2519	391	2	58	9	Y	53	33	1			20
06	2700	N	1628	-0-	-1072	1447	1376	2	252	9	Y	229	224	1			25
07	3100	N	1738	-0-	-1362	85	140	1	1077	2	Y	474	447	1			52
							521	9									
08	1449	N	1364	-0-	-85	-0-	310	1	856	2	Y	180	214	1			18
							198	9									
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	198	192	1			24
							218	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

03	0	W	14565	-0-	14565	14565	14546	2	19	9	N	17	13	1			4
04	0	W	17110	-0-	17110	31675	17087	2	23	9	N	21	17	1			8
05	0	W	15666	-0-	15666	47341	15643	2	23	9	N	21	26	1			3
06	0	W	10134	-0-	10134	57475	10116	2	18	9	N	16	15	1			4
07	0	W	12529	-0-	12529	70004	12496	2	33	9	N	30	26	1			8
08	0	W	15548	-0-	15548	85552	15513	2	35	9	N	32	32	1			8
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85552					N	NO RPT					8

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	91	-0-	-3809	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1524	-0-	-1206	-0-	134 65	1 9	1325	3	Y	59	61	1			5
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114 6	1 9	1320	3	Y	5	10	1			-0-
06	2010	X	1073	-0-	-937	-0-	74 4	1 9	995	3	Y	4	4	1			-0-
07	1736	X	1145	-0-	-591	-0-	129 4	1 9	1012	3	Y	4	3	1			1
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	130 3	1 9	993	3	Y	3	4	1			-0-
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	115 7	1 9	855	3	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	10	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	377	-0-	-1576	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	20	-0-	-1871	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ	G-10	539	-0-	539	1823	99	1	421	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	DLQ	G-10	746	-0-	746	2569	123	1	600	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	2400	N	149	-0-	-2251	318	115	1	34	9	Y	31	27	1			7
07	688	N	370	-0-	-318	-0-	76	1	288	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	92	1	415	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	352	2	Y	29	28	1			7
							32	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
06	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	8929	533	1	2280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12500	607	1	2954	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	13135	X	635	-0-	-12500	-0-	618	1	17	9	Y	15	14	1			2
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	675	1	2557	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	423	1	1907	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3450	X	1120	-0-	-2330	-0-	299	1	810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	1289	-0-	989	989	1289	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	2218	1220	2	9	9	Y	8	3	1			5
08	T. A.		1193	-0-	1193	3411	1182	2	11	9	Y	10	13	1			2
09	T. A.		1216	-0-	1216	4627	1203	2	13	9	Y	12	12	1			2

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		109	-0-	109	109	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	159	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		33	-0-	33	192	5	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		29	-0-	29	315	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
08	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300 98	1 9	631	2	Y	89	89	1			11
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	4039	280 94	1 9	631	2	Y	85	80	1			16
06	2700	N	678	-0-	-2022	2017	30 84	1 9	564	2	Y	76	84	1			8
07	2887	N	870	-0-	-2017	-0-	201 39	1 9	630	2	Y	35	41	1			2
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	310 64	1 9	676	2	Y	58	56	1			4
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	300 40	1 9	698	2	Y	36	36	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10			445	-0-	445	1386	443	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10			439	-0-	439	1825	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		2205	N	380	-0-	-1825	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08		434	N	390	-0-	-44	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09		519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	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
04	DLQ G-10			152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10			1733	-0-	1733	1885	1733	2			Y	-0-					-0-
06		2700	N	1331	-0-	-1369	516	1329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		2054	N	1538	-0-	-516	-0-	1490	2	48	9	Y	44	39	1			5
08		1426	N	140	-0-	-1286	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			-0-
09		1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	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
04	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	164	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5024	-0-	-466	-0-	151	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4916	-0-	-788	-0-	147	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	156	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	2189	-0-	-3331	-0-	66	1	2123	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	447	1	22609	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	52	52	1			6
							1	4	57	9							
*03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1			3
							1	4	32	9							
*04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	481	1	20202	3	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
*06	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	414	1	19645	3	Y	21	22	1			2
							1	4	23	9							
*07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	417	1	17434	3	Y	33	32	1			3
							1	4	36	9							
*08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	383	1	16542	3	Y	22	23	1			2
							1	4	24	9							
*09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	391	1	16008	3	Y	22	22	1			2
							1	4	24	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	619	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	100	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	109	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1200	-0-	-2190	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					-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

04 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

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

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

04	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	199	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4305	-0-	-375	-0-	231	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4652	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	273	1	4412	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4376	-0-	-724	-0-	267	1	4109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	48	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	111	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	141	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	23	21	1			3
							25	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	15	14	1			1
							17	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	15	15	1			1
							17	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	22	20	1			3
							24	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	17	19	1			1
							19	9									
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	16	15	1			2
							18	9									

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95	1	4775	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97	1	4642	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*03	5797	X	4006	-0-	-1791	-0-	79	1	3905	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	116	1	4853	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	140	1	5494	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	115	1	5764	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	139	1	6019	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		6120	-0-	6120	12287	146	1	5965	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1246	N	647	-0-	-599	-0-	12	1	623	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	319	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	379	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3217	174	1	1135	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

04	DLQ G-10		8576	-0-	8576	25325	8576	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8975	-0-	8975	34300	8975	2			Y	-0-					-0-
06	42948	X	8648	-0-	-34300	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

04	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	335	-0-	-655	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					110
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					129
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					134
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	N	13					147
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5					152

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	3	33	9	Y	30	28	1			36
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	10	9	Y	9	28	1			20
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	3	12	9	Y	11	15	1			16
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	3	11	9	Y	10	11	1			15
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1893	3	12	9	Y	11	11	1			15

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1860	3	75	9	Y	68	64	1			81
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85
06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1571	3	67	9	Y	61	62	1	1	6	83
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1887	3	76	9	Y	69	63	1			89
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	3	66	9	Y	60	61	1			88
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1719	3	72	9	Y	65	61	1			92

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4345	3	101	9	Y	92	86	1			110
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	3	109	9	Y	99	83	1	1	6	130
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4523	3	125	9	Y	114	99	1			145
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4524	3	116	9	Y	105	100	1			150
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4288	3	119	9	Y	108	105	1			153

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	737	-0-	-373	-0-	733	2	4	9	N	4	4	8			152
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	135	1			32
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1522	2	150	9	N	136	135	1	1	8	32
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1458	2	8	9	N	7	7	8			32
09	1530	N	666	-0-	-864	-0-	659	2	7	9	N	6	1	8			37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	N	13	3	8			65
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80
06	1950	N	957	-0-	-993	-0-	946	2	11	9	N	10					90
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	N	11	1	8			100
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2207	2	25	9	N	23	4	8			119
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					119

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			N	-0-					45
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					45
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	2			N	-0-					45
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					45
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	2	8	9	N	7					52
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32					95
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10					105

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	602	2	73	9	N	66	168	1			90
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					99
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					99
09	660	N	69	-0-	-591	-0-	69	2			N	-0-					99

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

04	1080	N	529	-0-	-551	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					168
05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168
06	690	N	179	-0-	-511	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					168
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					168
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					168
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	1	124	1			45
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	62	1	909	3	Y	-0-					82
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					82
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	51	1	814	3	Y	-0-					82
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	39	1	803	3	Y	-0-					82
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					18
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					18
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					10
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					10
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					10
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					10
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					19
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					19
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					19
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					19
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					19

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					20
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3					23
							3	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					23
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					23
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	162	3	Y	3					26
							3	9									
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					26

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					56
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					56
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	78	1	1153	3	Y	-0-					56
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	75	1	1214	3	Y	-0-					56
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					56
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

04	1800	X	152	-0-	-1648	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					188
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188
06	1800	X	164	-0-	-1636	-0-	10	1	152	3	Y	2					190
							2	9									
07	1147	X	152	-0-	-995	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					190
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	3	Y	-0-					51
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	947	3	Y	4	1	8			54
							4	9									
06	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	105	1	1553	3	Y	5					59
							6	9									
07	1922	N	752	-0-	-1170	-0-	44	1	707	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
08	1023	N	403	-0-	-620	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					59
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	193	3	Y	7					85
							8	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	226	3	Y	2					87
							2	9									
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	151	3	Y	1					88
							1	9									
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	63	3	Y	2					90
							2	9									
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					90
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					90

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	33	3	Y	4					4
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					40
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	2					42
							2	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	111	-0-	-416	-0-	3	1	67	3	Y	37					37
							41	9									
09	870	N	115	-0-	-755	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					35
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					35
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					35
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	157	1	2302	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177	1	2583	3	Y	4	4	8			84
							4	9									
06	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	147	1	2179	3	Y	-0-					84
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	192	1	3095	3	Y	-0-					84
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	108	1	2226	3	Y	-0-					84
09	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	101	1	1738	3	Y	-0-					84

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	3					44
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	93	3	Y	9					55
							10	9									
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	40	3	Y	2					57
							2	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					57
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					57

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3					13
							3	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	8					24
							9	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	2					26
							2	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	6					32
							7	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	Y	2					34
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	23	1	288	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	15	1	307	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	Y	17	26	1			20
							19	9									
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	Y	43	17	1			62
							47	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	61	1	780	3	Y	4	29	1			37
							4	9									
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	32	1	630	3	Y	1	31	1			7
							1	9									
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	29	1	498	3	Y	5					12
							6	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	504	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	Y	-0-					11
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	518	3	Y	1					12
							1	9									
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					12
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					12

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					20
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					20
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					20
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	329	3	Y	4					57
							4	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	9					68
							10	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	5					73
							6	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	364	3	Y	4					77
							4	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	19	1	329	3	Y	2					79
							2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	-0-					1
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	-0-					1

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	75	1	754	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72	1	768	3	Y	16					26
							18	9									
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	58	1	714	3	Y	27	13	1			40
							30	9									
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	45	1	572	3	Y	4	19	1			25
							4	9									
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	30	1	599	3	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	24	1	407	3	Y	1					6
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	59	1	592	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	610	3	Y	21	11	1			32
							23	9									
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	29	1	369	3	Y	-0-	15	1			17
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	17	1	331	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	660	N	99	-0-	-561	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	3	Y	56	90	1			63
							62	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	10	32	1			44
							11	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	-0-	21	1			23
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	27	1	539	3	Y	6	20	1			9
							7	9									
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	19					28
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	8					41
							9	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					41
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					41
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	20	30	1			31
							22	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					6
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	3	1	9	Y	1					8
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					7
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					7
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					7
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					7
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					7

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
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	74	39	1			77
							81	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	Y	30					107
							33	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	3	Y	41	52	1	1	8	95
							45	9									
07	1023	N	586	-0-	-437	-0-	43	1	543	3	Y	-0-	44	1			51
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	917	3	Y	4	42	1			13
							4	9									
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	51	1	880	3	Y	29					42
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	27	1	389	3	Y	9					96
							10	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	11					107
							12	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	391	3	Y	12					119
							13	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	357	3	Y	9					128
							10	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2					130
							2	9									
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					130

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	262	1	2649	3	Y	20	139	1			31
							22	9									
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	265	1	2821	3	Y	28	1	8			58
							31	9									
06	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	163	1	2022	3	Y	49	28	1	1	8	78
							54	9									
07	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	166	1	2107	3	Y	7	36	1			49
							8	9									
08	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	102	1	2042	3	Y	4	41	1			12
							4	9									
09	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	99	1	1697	3	Y	52					64
							57	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					18
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					18
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					18
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					18
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					18

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					14
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2728	3	Y	-0-					14
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					5
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					5
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					31
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
06	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	3			Y	-0-					31
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-					31
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					31
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					1
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					31
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					31
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					31
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					81
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					81
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					81
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					81
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					16
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					16
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	-0-					16
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	39	1	795	3	Y	-0-	12	1			4
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-	5	1			6
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	3	Y	-0-	5	1			1
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	16					17
							18	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2					79
							2	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	221	3	Y	8					92
							9	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	216	3	Y	2					94
							2	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					94
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	43 31	1 9	432	3	Y	28					92
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48 32	1 9	510	3	Y	29	77	1			44
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42 66	1 9	521	3	Y	60					104
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	10 7	1 9	124	3	Y	6	96	1			14
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					14
09	510	N	206	-0-	-304	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					14

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	214 52	1 9	3130	3	Y	47	2	8			252
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270 61	1 9	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	219 34	1 9	3260	3	Y	31					186
07	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	179 40	1 9	2880	3	Y	36					222
08	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	139	1	2876	3	Y	-0-					222
09	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	171	1	2947	3	Y	-0-					222

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	681	-0-	-39	-0-	60 18	1 9	603	3	Y	16					77
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48 15	1 9	508	3	Y	14	1	8			90
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					90
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					90
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	928	3	Y	2					92
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	564	3	Y	1	1	8			92

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	13 2	1 9	190	3	Y	2					6
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					6
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					6
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					6
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	324	3	Y	22	33	1			25
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19 18	1 9	203	3	Y	16					41
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23 10	1 9	290	3	Y	9	42	1			8
07	403	N	86	-0-	-317	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					8
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	518	3	Y	13					21
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	-0-					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					45
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	Y	3					48
							3	9									
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	39	1	628	3	Y	-0-					48
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					48
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	40	1	690	3	Y	-0-					48

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	4					7
							4	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
08	T. A.		652	-0-	652	652	29	1	593	3	Y	27	5	1	2	8	27
							30	9									
09	T. A.		324	-0-	324	976	18	1	306	3	Y	-0-					27

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					6
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					3
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					3
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					3
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	3	Y	20					24
							22	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					24
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	125	3	Y	2	20	1			6
							2	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					97
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	154	3	N	3					103
							3	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					103
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					103
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	70					129
							77	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	80	1	999	3	Y	21					95
							23	9									
07	1302	N	391	-0-	-911	-0-	28	1	354	3	Y	8	72	1			31
							9	9									
08	1333	N	823	-0-	-510	-0-	38	1	767	3	Y	16					47
							18	9									
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	48	1	827	3	Y	7					54
							8	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	44	1	642	3	Y	6					37
							7	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					37
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	Y	-0-					37
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	662	3	Y	-0-					37
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					37

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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					59
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					59
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					59
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					59
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	3	Y	-0-	14	1			4
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					4
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	28	1	489	3	Y	2					6
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	25	1	254	3	Y	11					35
							12	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	9					25
							10	9									
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	6	1	77	3	Y	4	19	1			10
							4	9									
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	224	3	Y	5					15
							6	9									
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	1					16
							1	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

04	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	770	3	Y	38	3	8			97
							42	9									
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	41	1	608	3	Y	12					134
							13	9									
07	899	N	579	-0-	-320	-0-	34	1	544	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	27	1	563	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
09	660	N	481	-0-	-179	-0-	26	1	452	3	Y	3	93	1	3	8	41
							3	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					9
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					9
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					9
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	199	3	Y	1	7	1			3
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

04	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	293	3	Y	15					28
							17	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	23					29
							25	9									
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	22	1			7
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	7					14
							8	9									
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					14

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					54
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-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
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1					2
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					2
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					2
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	52	1	640	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	372	-0-	-341	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					1
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	13	1	256	3	Y	11					11
							12	9									
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					11

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	412	3	Y	15					49
							17	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	32					55
							35	9									
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	27	1	343	3	Y	3	50	1			8
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					8
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					8

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	3					11
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	9	1	8			13
							10	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	12	1			2
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					2
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					2

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	314	3	Y	2					18
							2	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					62
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					62
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					62
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	15	1	266	3	Y	6					68
							7	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	16					92
							18	9									
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					102
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

04	T. A.		233	-0-	233	1089	15	1	215	3	Y	3					26
							3	9									
05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									
06	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	14	1	213	3	Y	5					39
							6	9									
07	775	X	194	-0-	-581	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					39
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					39
09	330	X	211	-0-	-119	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					39

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-	34	1			8
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	268	3	Y	33	6	1			35
							36	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	9	1	109	3	Y	13					48
							14	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-	39	1			9
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					9

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	32	1			7
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					19
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	6	1	125	3	Y	36	16	1			39
							40	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					39

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY 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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					10
08	T. A.		668	-0-	668	668	31	1	636	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	T. A.		563	-0-	563	1231	31	1	532	3	Y	-0-					3

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					63
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					63
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					63
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					63
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					9
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					9
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	2	1			2
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					77
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					77
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					77
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					77
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

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
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	44	1	446	3	Y	10	19	1			11
							11	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	29	1	364	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	22	1	280	3	Y	3					14
							3	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	19	1	370	3	Y	1					15
							1	9									
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

04	870	N	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					15
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	Y	1					16
							1	9									
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					16
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	30	1	613	3	Y	-0-	12	1			4
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
							24	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	3	Y	43	40	1	1	8	48
							47	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	13	1	8			60
							14	9									
08	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	60	1	1203	3	Y	74					134
							81	9									
09	1530	X	743	-0-	-787	-0-	41	1	702	3	Y	-0-					134

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	3	Y	37	48	1			40
							41	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
							29	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	Y	7	56	1	1	8	14
							8	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	920	3	Y	12					26
							13	9									
08	1488	X	456	-0-	-1032	-0-	22	1	434	3	Y	-0-					26
09	1440	X	470	-0-	-970	-0-	25	1	434	3	Y	10					36
							11	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
04	1830	X	1173	-0-	-657	-0-	103	1	1041	3	Y	26	68	1			30
							29	9									
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
							43	9									
06	1560	X	897	-0-	-663	-0-	67	1	829	3	Y	1	59	1			9
							1	9									
07	1612	X	624	-0-	-988	-0-	45	1	578	3	Y	1					10
							1	9									
08	1612	X	472	-0-	-1140	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					10
09	1440	X	274	-0-	-1166	-0-	15	1	252	3	Y	6					16
							7	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1019	-0-	-721	-0-	65	1	948	3	Y	5					115
							6	9									
05	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					115
06	1740	X	1284	-0-	-456	-0-	80	1	1193	3	Y	10					125
							11	9									
07	1116	X	671	-0-	-445	-0-	39	1	632	3	Y	-0-					125
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	26	1	529	3	Y	5					130
							6	9									
09	1290	N	454	-0-	-836	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					130

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	11	1	229	3	Y	5					10
							6	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	289	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	10	1	286	3	Y	14	5	1			13
							15	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	9					22
							10	9									
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	18	35	1			5
							20	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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 #: 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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	51	1	740	3	Y	-0-					41
05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
							7	9									
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					47
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					47
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	33	1			14

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					35
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					52
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					52
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					52
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					52

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	692	1	2780	3	Y	-0-					197
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713	1	3341	3	Y	27	4	8			220
							30	9									
06	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	573	1	3174	3	Y	34	2	8			252
							37	9									
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	211	1	1272	3	Y	22	180	1	1	8	93
							24	9									
08	4247	X	815	-0-	-3432	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					93
09	3960	X	112	-0-	-3848	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	2	1			1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	-0-					1
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	33	1	685	3	Y	-0-					1
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	690	N	667	-0-	-23	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					6
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	34	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	3	Y	-0-					9
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	49	1	8			57
							54	9									
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	14	1	242	3	Y	1	33	1			25
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					20
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	16	1			11
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	101	3	Y	3					14
							3	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					14
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	8	1			6

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	38	1	381	3	Y	9					26
							10	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	7					28
							8	9									
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	21	1			7
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	17	1	338	3	Y	2					9
							2	9									
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	23	1	402	3	Y	1					10
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	60	1	604	3	Y	25	73	1			33
							28	9									
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	Y	56	53	1	1	8	49
							62	9									
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	40	1	506	3	Y	7					56
							8	9									
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	526	3	Y	25					81
							28	9									
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					81

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 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
04	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	107	1	1572	3	Y	3					65
							3	9									
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	118	1	1750	3	Y	6	45	1			35
							7	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1558	3	Y	-0-					35
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	14	2	8			47
							15	9									
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	16	27	1			36
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	690	N	557	-0-	-133	-0-	50	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					2
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					32
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					32
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					32
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					32
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					32

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

04	450	N	371	-0-	-79	-0-	32	1	321	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	18	41	1			16
							20	9									
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					16
08	403	N	173	-0-	-230	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					16
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	9					10
							10	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	37	1	465	3	Y	-0-	8	1			2
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					13

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	3	Y	18	26	1			24
							20	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	139	1	1729	3	Y	48	46	1	2	8	63
							53	9									
07	1829	N	315	-0-	-1514	-0-	23	1	289	3	Y	3					66
							3	9									
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	30	1	606	3	Y	-0-	54	1			12
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	3	Y	-0-					12

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					56
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	3					59
							3	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					59
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	44	1			15
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

04	360	N	217	-0-	-143	-0-	12	1	176	3	Y	26					27
							29	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
							63	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	40	1			44
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					44
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					44
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					44

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	3					3
							3	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					9
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					9
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	2	1			1
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	26	1	426	3	Y	2					3
							2	9									
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					3
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	2	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	27					53
							30	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					63
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					63
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					63
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	429	3	Y	18	52	1			29
							20	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
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	89	3	Y	6					33
							7	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	22	1			14
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	76	3	Y	6					20
							7	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					20
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	12	1			13
							6	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	32	1	323	3	N	-0-					182
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	22	1	272	3	N	7	62	1			127
							8	9									
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	104	3	N	-0-					127
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					127
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					127

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	581	3	Y	5					15
							6	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	568	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	545	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
06	540	X	372	-0-	-168	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					1
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					1
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					1
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	3	Y	-0-					7
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-					7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	52	1	1068	3	Y	-0-	5	1			2
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	62	1	1065	3	Y	55					57
							61	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

04	600	N	543	-0-	-57	-0-	49	1	491	3	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	482	3	Y	3					14
							3	9									
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	32	1	408	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					11

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					43
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					43
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					43
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

04	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	306	3	Y	6					6
							7	9									
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					5
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	221	3	Y	2					2
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					2
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-	1	1			1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					61
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					61
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					61
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					61
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	3	Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	3	Y	5					18
							6	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	5					23
							6	9									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					23
08	868	N	499	-0-	-369	-0-	23	1	476	3	Y	-0-	17	1			6
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	Y	27					100
							30	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	25	74	1			73
							28	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	138	3	Y	22					95
							24	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	24					119
							26	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	132	3	Y	16	70	1			65
							18	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					5
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					5
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	286	-0-	-434	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					12
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					12
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					12
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					12
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	8	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	503	3	Y	23					23
							25	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					23
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	512	3	Y	-0-	19	1			4

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	844	-0-	-956	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					33
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3					36
							3	9									
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					36
08	682	N	401	-0-	-281	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					36
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					2
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					2
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					2
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					57
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					57
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-					57
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	N	-0-					57
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	179	178	1			58
							197	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	52	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	317	-0-	-433	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	1					8
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	1					9
							1	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					9
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					9
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					11
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11
06	840	X	350	-0-	-490	-0-	22	1	327	3	Y	1					12
							1	9									
07	651	X	91	-0-	-560	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					12
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					12
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					5
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					5
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	50	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					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
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	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	244	1	3567	3	Y	29	5	8			79
							32	9									
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									
06	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	228	1	3388	3	Y	20					100
							22	9									
07	4495	X	3959	-0-	-536	-0-	231	1	3724	3	Y	4	4	8			100
							4	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	195	1	4031	3	Y	14	9	8			105
							15	9									
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	221	1	3804	3	Y	20	87	1	10	8	28
							22	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	52	91	1			115
							57	9									
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	143	1	1779	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	2201	N	1424	-0-	-777	-0-	104	1	1320	3	Y	-0-					115
08	1984	N	954	-0-	-1030	-0-	46	1	908	3	Y	-0-					115
09	1920	N	1117	-0-	-803	-0-	61	1	1056	3	Y	-0-					115

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					5
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	131	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	Y	-0-					9
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1253	-0-	-1807	-0-	80	1	1171	3	Y	2					31
							2	9									
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31
06	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	63	1	938	3	Y	11					42
							12	9									
07	2015	X	301	-0-	-1714	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					42
08	992	N	213	-0-	-779	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					42
09	1020	N	130	-0-	-890	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					42

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					1
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					1
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

04	510	N	468	-0-	-42	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	5	1			3
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					3
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					3
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					3
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	Y	12					53
							13	9									
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	3	Y	9	43	1			57
							10	9									
07	868	X	847	-0-	-21	-0-	49	1	789	3	Y	8					65
							9	9									
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					65
09	1050	N	690	-0-	-360	-0-	37	1	633	3	Y	18					83
							20	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

04	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

04	480	N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	179	-0-	-286	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	28	-0-	-422	-0-	2	1	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 #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-	44	1			30
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					30
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1419	-0-	-141	-0-	124	1	1255	3	Y	36	19	1			48
							40	9									
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	99	1	1232	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
07	1457	X	808	-0-	-649	-0-	59	1	749	3	Y	-0-					48
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	48	1	957	3	Y	-0-					48
09	1320	N	243	-0-	-1077	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	605	-0-	-205	-0-	38	1	560	3	Y	6					10
							7	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	11					26
							12	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					26
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	31	1	646	3	Y	8					34
							9	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	33	24	1	1	8	42
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	917	-0-	-43	-0-	82	1	832	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	9									
06	960	X	640	-0-	-320	-0-	47	1	579	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	3	Y	11					23
							12	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	3	Y	3					26
							3	9									
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	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 #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					5
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	100	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					9
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					5
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	86	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					9
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	277	-0-	-1433	-0-	17	1	254	3	Y	5					33
							6	9									
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33
06	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	68	1	1017	3	Y	20					53
							22	9									
07	1178	X	429	-0-	-749	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					53
08	3100	N	3760	-0-	660	660	174	1	3586	3	Y	-0-					53
*09	903	N	243	-0-	-660	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					53

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					54
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									
06	1020	X	811	-0-	-209	-0-	51	1	759	3	Y	1					89
							1	9									
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	49	1	786	3	Y	20					109
							22	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	5					114
							6	9									
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					114

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	49	1	493	3	Y	1	32	1			22
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					22
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					22
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	25	1	493	3	Y	-0-					22
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					10
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					10
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	7	1			3
08	620	N	144	-0-	-476	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					3
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

04	690	N	551	-0-	-139	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	4	1			3
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					3
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					3
08	589	N	259	-0-	-330	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
09	570	N	62	-0-	-508	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					30
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					30
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	8			30
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	8			30
09	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	3			Y	-0-					30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					55
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					55
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					55
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					55
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					55

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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
09	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
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	50	1	1007	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									
06	990	N	743	-0-	-247	-0-	20	1	721	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	11	4	1			10
							12	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	3	Y	16					26
							18	9									
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1016	3	Y	28	46	1			8
							31	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	3					3
							3	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

04	510	N	316	-0-	-194	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					47
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	281	3	Y	1					60
							1	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	287	3	Y	12					72
							13	9									
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	11	1	230	3	Y	1					73
							1	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					73

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

04	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1764	3	3	9	N	3					93
05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	N	10					104
07	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1627	3	1	9	N	1					105
08	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1970	3	55	9	N	50					155
09	2220	X	1905	-0-	-315	-0-	1898	3	7	9	N	6					161

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
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	60	1	610	3	Y	12	34	1			15
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	48	1	599	3	Y	11	40	1			10
							12	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	45	1	572	3	Y	14					24
							15	9									
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	29	1	583	3	Y	8					32
							9	9									
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					32

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	22	1	812	3	Y	1	32	1			2
							1	9									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	827	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	27	1	800	3	Y	5					14
							6	9									
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	24	1	776	3	Y	27	33	1			8
							30	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1588	3	Y	64					64
							70	9									
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	37	1	1013	3	Y	12	65	1			11
							13	9									
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	980	3	Y	1					12
							1	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	30	1	949	3	Y	9	18	1			3
							10	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			93
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					93
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					93
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	-0-					214
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1331	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					214
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	3	Y	-0-					214
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					214

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	732	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	21	1	778	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	24	1	729	3	Y	-0-					8
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	23	1	717	3	Y	11	16	1			3
							12	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
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					1
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

04	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	173	1	3471	3	Y	142	243	1			39
							156	9									
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178	1	3579	3	Y	90	1	8			128
							99	9									
06	4950	X	2784	-0-	-2166	-0-	71	1	2615	3	Y	89	122	1	1	8	94
							98	9									
07	4867	X	2547	-0-	-2320	-0-	88	1	2407	3	Y	47	98	1			43
							52	9									
08	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	74	1	2222	3	Y	85					128
							94	9									
09	3690	X	2239	-0-	-1451	-0-	65	1	2063	3	Y	101	199	1	1	8	29
							111	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16	1	228	3	Y	2					16
							2	9									
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	303	3	Y	1					17
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	16					33
							18	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					33
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					33
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	10	1	168	3	Y	1	23	1			11
							1	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

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-
09	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

04	660	N	518	-0-	-142	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	35	1	431	3	Y	2					2
							2	9									
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	20	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					1
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

04	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	508	1	1698	3	Y	38					72
							42	9									
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12
06	2400	N	1236	-0-	-1164	-0-	33	1	1196	3	Y	6					18
							7	9									
07	2325	N	1286	-0-	-1039	-0-	45	1	1227	3	Y	13					31
							14	9									
08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	46	1	1393	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	Y	-0-					13

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	3409	-0-	-2111	-0-	296	1	2984	3	Y	117	87	1			137
							129	9									
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									
06	5400	X	2794	-0-	-2606	-0-	206	1	2556	3	Y	29	122	1	4	8	69
							32	9									
07	3534	X	1034	-0-	-2500	-0-	74	1	945	3	Y	14	1	8			82
							15	9									
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	67	1			15
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					15

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	712	1	6426	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	7380	X	4914	-0-	-2466	-0-	130	1	4776	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	191	1	5257	3	Y	124	9	8			115
							136	9									
08	7533	X	6206	-0-	-1327	-0-	197	1	5912	3	Y	88	80	1	8	8	115
							97	9									
09	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	186	1	5904	3	Y	95	8	8			202
							105	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	984	1	9950	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8
06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	771	1	9581	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	708	1	9016	3	Y	-0-	3	1			4
08	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	483	1	9639	3	Y	-0-	3	1			1
09	10950	X	9283	-0-	-1667	-0-	509	1	8766	3	Y	7					8
							8	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	291	3	52	9	N	47	1	8			94
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					94
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					44
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					50
07	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	2			N	-0-					50
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					51
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					51

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					91
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					93
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					96
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					96

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					75
08	14B2	EXT	14	-0-	14	101	14	2			N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	N	3					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					61
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					61
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	955	2	11	9	N	10					71
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					71

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1597	2	14	9	N	13					128
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5					133
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					133
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					133

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2235	2	6	9	N	5					61
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	2325	N	1055	-0-	-1270	-0-	1054	2	1	9	N	1	56	1			18
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					18
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					18

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					141
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					141
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					141
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	2	545	9	N	495	515	1			318
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	163	2	678	9	N	616	692	1			327
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	384	2	631	9	N	574	509	1			392
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	192	2	147	9	N	134	161	1			365
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					365

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					93
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	N	20					149
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5096	2	36	9	N	33	150	1			32
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4693	2	17	9	N	15					47
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					47

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					98
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					110
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	384	2	1	9	N	1					111
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	N	6					117
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	813	2	2	9	N	2					39
05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41
06	1680	N	757	-0-	-923	-0-	756	2	1	9	N	1					42
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	762	2	8	9	N	7					49
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

04	390	N	174	-0-	-216	-0-	149	2	25	9	N	23					128
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	83	2	11	9	N	10					168
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	82	2	44	9	N	40					208
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	193	2	68	9	N	62	174	1			96
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					96

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					52
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					52
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					52

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					52
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7					59
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					62
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					62

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					53
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					53
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					53
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					53

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					87
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					114
07	806	N	503	-0-	-303	-0-	491	2	12	9	N	11					125
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	826	2	18	9	N	16					141
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	5	1	10	9	Y	9					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					67
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					45
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	N	8					74
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3					93
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	N	4					97
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					97

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					25
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					31
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1602	2	6	9	Y	5					36
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					36

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					81
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					84
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					84
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2171	2	62	9	Y	56					197
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28					118
07	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1564	2	43	9	Y	39					157
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1411	2	83	9	Y	75					232
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					232

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					98
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					98
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	Y	19					154
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					191
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12					203
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	Y	20					223
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					223

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

04	960	N	707	-0-	-253	-0-	197	2	510	9	N	464	503	1			88
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	567	2	352	9	N	320	336	1			117
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1407	2	582	9	N	529	489	1			157
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1176	2	483	9	N	439	477	1			119
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					119

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

04	330	N	287	-0-	-43	-0-	277	2	10	9	N	9					33
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					45
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					45

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	270	N	203	-0-	-67	-0-	27	2	176	9	N	160	170	1			176
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	9	N	158					288
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	145	170	1			263
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	142	337	1			68
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					68

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	N	4					38
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					39
08	1395	N	654	-0-	-741	-0-	652	2	2	9	N	2					41
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					48
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, 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
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					59
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					63
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					68
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					72
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					156
05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	708	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1386	2	21	9	N	19	161	1			33
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					45
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					45

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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					66
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					73
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3					76
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					80
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					75
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	367	2	7	9	N	6					83
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					83
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	312	2	1	9	N	1					84
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					84

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					114
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	2	4	9	N	4					118
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					122
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					122

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					18
05	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4373	2	3	9	Y	3	8	1			13
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	9	Y	2					15
07	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4372	2	6	9	Y	5	8	1			12
08	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4209	2	2	9	Y	2					14
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					14

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					122
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					125
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					125
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					125
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					125

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					59
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	321	2	4	9	N	4					67
07	775	N	198	-0-	-577	-0-	197	2	1	9	N	1					68
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					71
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					71

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	3	1			6
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					7
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			6
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					7
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					46
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
07	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	2512	2			N	-0-					46
08	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	328	2			N	-0-					46
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					46

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	298	2	43	9	N	39	147	1			122
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					150
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					150
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	433	2	11	9	N	10					160
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					160

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	990	-0-	-840	-0-	984	2	6	9	N	5					73
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73
06	1830	X	1208	-0-	-622	-0-	1196	2	12	9	N	11					84
07	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	1317	2	9	9	N	8					92
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1196	2	6	9	N	5					97
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					97

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	Y	23					52
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	318	2	35	9	Y	32	38	1			46
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					63
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	753	2	23	9	Y	21	43	1			41
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	Y	14					55
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					55

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1114	-0-	-1886	554	1110	2	4	9	Y	4					12
05	2076	N	1522	-0-	-554	-0-	1519	2	3	9	Y	3	4	1			11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					13
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	4	1			13
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					15
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					15

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	159	2	146	9	Y	133	164	1			100
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	2	100	9	Y	91					276
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	211	2	92	9	Y	84	156	1			204
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	251	2	91	9	Y	83					287
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					287

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 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					25
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					42
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					46
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					46

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4275					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
04	960	X	618	-0-	-342	-0-	608	2	10	9	Y	9					14
05	1395	N	621	-0-	-774	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			13
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					14
07	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	8	1			8
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					9
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	3	5			75
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					75
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6					81
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					81

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					89
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					95
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					95
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					95

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1290	N	272	-0-	-1018	-0-	250	2	22	9	Y	20					42
05	1023	N	176	-0-	-847	-0-	157	2	19	9	Y	17	27	1			32
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	Y	20					52
07	3100	N	3886	-0-	786	786	3861	2	25	9	Y	23	28	1			47
*08	3100	N	6315	-0-	3215	4001	6296	2	19	9	Y	17					64
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	3821					Y	NO RPT					64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2000	-0-	-1000	3198	1988	2	12	9	Y	11					17
05	3100	N	1857	-0-	-1243	1955	1835	2	22	9	Y	20	27	1			10
06	3000	N	1841	-0-	-1159	796	1835	2	6	9	Y	5					15
07	2910	X	2114	-0-	-796	-0-	2105	2	9	9	Y	8	17	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					10

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12443	2	39	9	Y	35					129
05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12188	2	1	9	Y	1	65	1			65
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12188	2	35	9	Y	32					97
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12380	2	44	9	Y	40	69	1			68
08	12307	X	12274	-0-	-33	-0-	12240	2	34	9	Y	31					99
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					99

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16					65
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					74
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	815	2	14	9	Y	13					87
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					87

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2093	-0-	-394	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					118
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					120
07	1178	N	496	-0-	-682	-0-	495	2	1	9	N	1					121
08	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					121
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					121

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	N	4					107
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	562	2	14	9	N	13					120
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					148
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					148

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	1068	2			N	-0-					43
07	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5					48
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					54
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					54

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	1417	-0-	-596	-0-	1414	2	3	9	Y	3					53
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	648	2	9	9	Y	8					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1143	2	15	9	Y	14					75
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1					31
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					31
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					31

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					48
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83
06	1410	X	1372	-0-	-38	-0-	1329	2	43	9	Y	39					122
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1694	2	23	9	Y	21					143
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	2	31	9	Y	28					171
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					171

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	218	-0-	-772	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					64
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					64
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					64

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	776	-0-	-2224	1696	772	2	4	9	Y	4					80
05	2139	N	227	-0-	-1912	-0-	227	2			Y	-0-					80
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					80
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	235	2	1	9	Y	1					81
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					83
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					83

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					56
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					56
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					56
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					56
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					56

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					30
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					32
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					38
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					38
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					38

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1					40
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					40
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					41
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	N	3					44
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					44
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					44

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					83
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					83
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					85
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					85

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	590	2	4	9	N	4					52
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					58
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	540	2	1	9	N	1					59
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	980	-0-	-570	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					41
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	178					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
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					82
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-					82
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					82
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					82

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					67
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
06	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					67
07	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					67
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					67
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1403	2	14	9	N	13					38
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					48
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					53
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					53

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1498	2	8	9	N	7					62
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			N	-0-					63
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1391	2	2	9	N	2					39
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1204	2	4	9	N	4					44
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			N	-0-					44
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					44
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					44

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1228	-0-	-641	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					34
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1	9	N	1					35
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					40
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					40

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					61
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					61

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					136
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1389	2	2	9	N	2					141
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1496	2	10	9	N	9					150
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					160
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					160

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2078	-0-	-922	6867	2078	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82
06	7213	X	1723	-0-	-5490	-0-	1723	2			Y	-0-					82
07	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	1650	2			Y	-0-					82
08	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	1673	2	1	9	Y	1					83
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					83

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					66
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66
06	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1950	2	3	9	N	3					69
07	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	2097	2	7	9	N	6					75
*08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	N	5					80
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-					53
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			N	-0-					53
07	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2			N	-0-					53
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					53
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					53

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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					90
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1036	2	8	9	N	7					104
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1088	2	4	9	N	4					108
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					108
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					108

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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					53
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					53
07	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					53
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					53
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					95
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					95
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					95
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					95
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	1224	X	-0-	-0-	-1224	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1908					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1749	-0-	-1251	204	1740	2	9	9	Y	8					44
05	1926	N	1722	-0-	-204	-0-	1715	2	7	9	Y	6					50
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					50
07	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1539	2	15	9	Y	14					64
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					64
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
09	2850 X	1194	-0-	-1656	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	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
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1853	2	N	5					33
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	1943	2	N	7					40
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	11	1	1509	2	N	-0-					40
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	16	1	1899	2	N	-0-					40
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					40
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					40

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*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	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	2165	2	N	48					58
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	14 57	1 9	2211	2	N	52					110
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2172	2	N	-0-	97	1			13
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2361	2	N	4					17
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	2351	2	N	60					77
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	N	-0-					12
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					12
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					12
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	16	1	203	2	N	26					38
							29	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					38
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					38

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
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	-0-					15
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					15
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					15
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	9					24
							10	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1136	2	N	134	133	1			25
							147	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	15	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	14	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	22					22
							24	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	2	N	56					78
							62	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	141	164	1			55
							155	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					55

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	12	1	1888	2	N	11					13
							12	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	2	N	-0-					13
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					13
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	2	N	17					30
							19	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2459	2	N	-0-					30
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					30

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	N	60					90
							66	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	N	4	92	1			2
							4	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	2	N	38					40
							42	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	N	10	37	1			13
							11	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	N	59					182
							65	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	49	189	1			42
							54	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					42
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	16	1	1317	2	N	10					52
							11	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	58					110
							64	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					110

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	N	-0-					55
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-					55
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	2	N	-0-					55
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	10	1	1281	2	N	-0-					55
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	13	1	2154	2	N	-0-					55
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	21					38
							23	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	N	-0-					38
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					38
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	12	1	1748	2	N	67					105
							74	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	19	97	1			27
							21	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	22					37
							24	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	14	1	2268	2	N	24					61
							26	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	13	1	2214	2	N	-0-	61	1			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	16	1	2355	2	N	37					37
							41	9									
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	16	1	2372	2	N	-0-					37
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					37

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-					115
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	-0-					115
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	2	N	-0-					115
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	12	1	1476	2	N	-0-					115
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	2	N	-0-					115
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22	2	8			120
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	11	2	6	9	N	5					130
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					135
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					140
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	1	8			142

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					10
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1280	2	3	9	N	3					65
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75
06	1350	X	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					84
07	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					84
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					84
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					84

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	62	1	2011	3	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3867	-0-	867	2710	73	1	3783	3	Y	10					170
							11	9									
05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-					170
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	65	1	3631	3	Y	-0-					170
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	92	1	5016	3	Y	-0-					170
08	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	93	1	5217	3	Y	-0-					170
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5310					Y	NO RPT					170

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3242	-0-	242	242	61	1	3161	3	Y	18					85
							20	9									
05	1812	N	1570	-0-	-242	-0-	29	1	1533	3	Y	7					92
							8	9									
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	22	1	1198	3	Y	-0-	75	1			17
07	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	26	1	1396	3	Y	4					21
							4	9									
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	28	1	1555	3	Y	4					25
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1587					Y	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	10					199
							11	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	17	1	961	3	N	31	182	1			53
							34	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1813	3	N	6					59
							7	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	33	1	1885	3	N	23					82
							25	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					82

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	30	1	974	3	N	-0-					23
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	3	N	-0-					23
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	35	1	1128	3	N	-0-					23
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	10					84
							11	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	6					90
							7	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	-0-	90	1			-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	39	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2253					Y	NO RPT					9

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	43	1	2237	3	Y	7					184
							8	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	40	1	2232	3	Y	-0-					187
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	64	1	3450	3	Y	-0-					187
08	DLQ G-10		4025	-0-	4025	4025	70	1	3924	3	Y	28	190	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4025					Y	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	3490	3	N	38					115
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113 48	1 9	3663	3	N	44					159
06	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	80 1	1 9	2593	3	N	1					160
07	2852	X	1447	-0-	-1405	-0-	43 3	1 9	1401	3	N	3	18	1			145
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	220 33	1 9	7101	3	N	30					175
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					175

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

04	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	1776	2	11	9	N	10	150	1	3	8	129
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1724	2	25	9	N	23	5	8			159
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					161
08	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1628	2	3	9	N	3					164
09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	604	2	3	9	N	3					167

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

04	14B2 EXT		133	-0-	133	279	133	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87
06	499	X	154	-0-	-345	-0-	154	2			N	-0-					87
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	775	X	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	775	X	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	750	X	417	-0-	-333	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	8			27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			60
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			N	-0-					23
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					23
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					23
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			23
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			82
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					82
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					82
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	217	2	121	9	N	110					192

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	2	59	9	N	54	152	1			23
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			23
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	3	8			23
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3835	2	39	9	Y	35	1	8			53
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53
06	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			Y	-0-					53
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3873	2	114	9	Y	104	2	8			155
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4151	2	7	9	Y	6	118	1	3	8	40
09	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3246	2	48	9	Y	44	1	8			83

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	3116	2			N	-0-					23
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3240	2	91	9	N	83	1	8			105
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8688	2	154	9	N	140	59	1	9	8	177
08	57378	X	57378	-0-	-0-	-0-	55650	2	1728	9	N	1571	1541	1	8	8	199
*09	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49446	2	1280	9	N	1164	1231	1	4	8	128

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1977	2	26	9	Y	24					31
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1801	2	48	9	Y	44					75
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2083	2	2	9	Y	2	60	1			17
09	2130	X	1999	-0-	-131	-0-	1944	2	55	9	Y	50					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
09	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
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	539	2	47	9	Y	43	1	8			42
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	577	2	4	9	Y	4	40	1			6
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					6

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
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					109
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					109
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					109
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					109
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					109
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					27
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					27
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					27
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			27
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1496	2	184	9	Y	167	168	1			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1693	2	34	9	Y	31					42
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1641	2	24	9	Y	22					64
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	67	1			14
08	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			Y	-0-					14
09	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			Y	-0-					14

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
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469	1	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18
							13	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	549	1	4777	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	301	1	2258	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	369	1	2856	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630	1	1504	2	N	91	181	1	2	8	70
							100	9									
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									
06	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	588	1	583	2	N	9					84
							10	9									
07	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	651	1	585	2	N	-0-					84
08	2139	N	1223	-0-	-916	-0-	630	1	593	2	N	-0-					84
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	613	1	448	2	N	-0-					84

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					27
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23	1	8			49
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					49
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			49
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					110
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	N	2	2	8			110
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	N	2	2	8			110
07	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			110
08	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			110
09	3330	X	131	-0-	-3199	-0-	131	2			N	-0-					110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	1178	1	13210	2	N	184	151	1	3	8	202
							202	9									
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2	N	56	6	8			252
							62	9									
06	11130	X	10970	-0-	-160	-0-	1172	1	9692	2	N	96	176	1	5	8	167
							106	9									
07	15066	X	12533	-0-	-2533	-0-	1154	1	11367	2	N	11	6	8			172
							12	9									
08	15066	X	5962	-0-	-9104	-0-	933	1	4645	2	N	349	354	1			167
							384	9									
09	14580	X	6611	-0-	-7969	-0-	1142	1	5407	2	N	56	179	1	16	8	28
							62	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
04	8010	X	5317	-0-	-2693	-0-	478	1	4792	2	Y	43					112
							47	9									
05	8277	X	5706	-0-	-2571	-0-	497	1	5176	2	Y	30	2	8			140
							33	9									
06	7980	X	7209	-0-	-771	-0-	478	1	6723	2	Y	7	5	8			142
							8	9									
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	510	1	6492	2	Y	6	6	8			142
							7	9									
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	507	1	5941	2	Y	-0-					142
09	7200	X	6363	-0-	-837	-0-	492	1	5870	2	Y	1	1	8			142
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6608	-0-	-52	-0-	1170	1	5304	2	N	122	178	1	3	8	111
							134	9									
05	6758	X	3157	-0-	-3601	-0-	487	1	2641	2	N	26	2	8			135
							29	9									
06	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1032	1	4871	2	N	12	5	8			142
							13	9									
07	6820	X	1861	-0-	-4959	-0-	975	1	884	2	N	2					144
							2	9									
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1209	1	9100	2	N	58	175	1			27
							64	9									
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1170	1	9013	2	N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					23
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					23
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	639	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			Y	-0-					24
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					24
07	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1747	2			Y	-0-					24
08	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			Y	-0-					24
09	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	1337	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					131
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161
06	2770	X	2482	-0-	-288	-0-	2482	2			Y	-0-					161
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2604	2	20	9	Y	18	149	1	7	8	23
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2412	2	25	9	Y	23	23	8			23
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	8			23

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					3
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	T. A.		28	-0-	-142	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					29
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					29
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1000	490	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690																	
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
06	1122	X	-0-	-0-	-1122	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776																	
04	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			Y	-0-					184
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					184
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					184
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	2	2	9	Y	2	144	1			42
09	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2391	1172	2			Y	-0-					42
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700																	
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					20
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					20
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4	4	8			20
08	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	1958	2	9	9	N	8	8	8			20
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	3	8			20
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																	
04	1080	N	257	-0-	-823	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4	3	8			1
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	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																	
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 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
04	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			Y	-0-					57
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3235	2	53	9	Y	48	137	1			16
07	3193 X	3051	-0-	-142	-0-	3031	2	20	9	Y	18	18	8			16
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3109	2	156	9	Y	142	55	8			103
*09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3135	2	13	9	Y	12	12	8			103

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-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
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.	206	-0-	206	206	47	1	159	2	Y	-0-					2
*08	T. A.	127	-0-	127	333	33	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.	252	-0-	252	585	70	1	182	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					27
09	T. A.	76	-0-	76	1358	76	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			Y	-0-					29
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37
06	3306 X	3177	-0-	-129	-0-	3170	2	7	9	Y	6	41	1			2
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	Y	16	16	8			2
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	Y	52	39	8			15
*09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3558	2	11	9	Y	10	10	8			15

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					9
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
06	T. A.		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					9
08	T. A.		40	-0-	40	81	40	2			Y	-0-					9
09	T. A.		31	-0-	31	112	31	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	45	1	139	2	Y	-0-					127
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					127
07	T. A.		241	-0-	241	241	55	1	186	2	Y	-0-					127
*08	T. A.		261	-0-	261	502	52	1	147	2	Y	56	166	1			17
							62	9									
09	T. A.		181	-0-	181	683	50	1	131	2	Y	-0-					17

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	1118	1	3463	2	Y	5	5	8			89
							6	9									
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096	1	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
							81	9									
06	4618	X	3334	-0-	-1284	-0-	745	1	2589	2	Y	-0-					64
07	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	694	1	2330	2	Y	49	4	8			109
							54	9									
*08	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	946	1	2676	2	Y	51	88	1	4	8	68
							56	9									
09	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	921	1	2405	2	Y	24	4	8			88
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					32
05	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			Y	-0-					32
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	8			32
08	2666	X	1631	-0-	-1035	-0-	1600	2	31	9	Y	28	28	8			32
09	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2092	2	9	9	Y	8	8	8			32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	X	74	-0-	-205	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	2	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	21	1	55	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			Y	-0-					24
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					24
07	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					24
08	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			Y	-0-					24
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					7
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					7
07	T. A.		260	-0-	260	260	60	1	200	2	Y	-0-					7
*08	T. A.		218	-0-	218	478	57	1	161	2	Y	-0-					7
09	T. A.		205	-0-	205	683	57	1	148	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					16
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					115
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					20
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					20
07	1643	N	50	-0-	-1593	-0-	50	2			N	-0-					20
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	8			2
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	387	2	156	9	Y	142	2	8			142

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

04	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2353	2	3	9	Y	3					45
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45
06	3437	X	1395	-0-	-2042	-0-	1395	2			Y	-0-					45
07	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	8			45
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2995	2	19	9	Y	17	17	8			45
09	2910	X	1877	-0-	-1033	-0-	1875	2	2	9	Y	2	2	8			45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	DLQ G-10		350	-0-	350	1595	119	1	231	2	Y	-0-					42
05	1600	N	369	-0-	-1231	364	123	1	246	2	Y	-0-					42
06	695	N	331	-0-	-364	-0-	117	1	214	2	Y	-0-					42
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	83	1	145	2	Y	-0-					42
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					42
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	110	1	259	2	Y	-0-					42

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

04	930	N	897	-0-	-33	-0-	302	1	588	2	N	6	56	1			-0-
							7	9									
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	301	1	600	2	N	-0-					-0-
06	300	N	570	-0-	270	270	201	1	369	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		613	-0-	613	883	222	1	391	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1397	-0-	1397	2280	404	1	993	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1114	-0-	1114	3394	332	1	782	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		35	-0-	35	258	12	1	23	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		95	-0-	95	353	32	1	63	2	Y	-0-					2
06	483	N	130	-0-	-353	-0-	46	1	84	2	Y	-0-					2
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					2
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	DLQ G-10		2261	-0-	2261	6467	767	1	1494	2	Y	-0-					2
05	1600	N	2037	-0-	437	6904	677	1	1351	2	Y	8					10
							9	9									
06	3000	N	1948	-0-	-1052	5852	687	1	1261	2	Y	-0-					10
07	3100	N	2491	-0-	-609	5243	904	1	1587	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2245	-0-	-855	4388	649	1	1596	2	Y	-0-					10
*09	3000	N	2415	-0-	-585	3803	720	1	1695	2	Y	-0-					10

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5425	249	1	1067	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	7394	335	1	1631	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	2700	N	303	-0-	-2397	4997	303	1			Y	-0-					5
07	3100	N	1523	-0-	-1577	3420	288	1	1091	2	Y	131	76	1			60
							144	9									
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1730	256	1	1154	2	Y	-0-					5
*09	3000	N	1358	-0-	-1642	88	366	1	992	2	Y	-0-					5

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	Y	93	115	1			16
							102	9									
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	804	1	4744	2	Y	194	165	1			45
							213	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	791	1	3980	2	Y	228	254	1			19
							251	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	616	1	3153	2	Y	107	110	1			16
							118	9									
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1278	1	5284	2	Y	245	235	1			26
							270	9									
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1095	1	4526	2	Y	235	224	1			37
							259	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	144	1	2703	2	N	-0-					-0-
*09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	147	1	2675	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	165	2	97	9	Y	88	80	1			30
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					30
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	153	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	128	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	168	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	162	1	3040	2	N	-0-					-0-
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1	2972	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					31
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	751	2	98	9	Y	89	87	1			33
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					33
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	115	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	102	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1752	-0-	-318	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1857	-0-	-363	-0-	94	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	114	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	129	1	2280	2	N	-0-			-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-			-0-
*09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	157	1	2794	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, 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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	3					44
							3	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	5	13	1			36
							6	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	3	Y	4	13	1			27
							4	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1619	3	Y	6					33
							7	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

04	300	N	207	-0-	-93	-0-	184	2	23	9	N	21					82
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					84
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					90
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10					100
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	157	2	31	9	N	28					128
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					77
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					77
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					77
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					77
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					77
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					77

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					48
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					48
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					48
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					48
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	1080	X	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					168
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					168
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					168
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					168
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					168

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					108
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					108
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	3			N	-0-					159
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					159
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					159
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					159
09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					159

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3931	3	17	9	N	15					78
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4296	3	9	9	N	8					97
07	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4115	3	11	9	N	10					107
08	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3821	3	19	9	N	17					124
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4327	3	23	9	N	21					145

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

04	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3806	3	17	9	N	15					97
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3671	3	47	9	N	43					152
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	3980	3	31	9	N	28					180
08	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4030	3	22	9	N	20	180	1			20
09	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3709	3	33	9	N	30					50

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1352	2	17	9	N	15					198
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					206
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	168	1			44
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1324	2	6	9	N	5					49
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1251	2	14	9	N	13	2	8			60
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					60

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					198
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					198
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					200
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					200
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					207
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					207

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1133	2	15	9	N	14					206
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					211
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1399	2	13	9	N	12					223
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					225
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			225
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					103
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					103
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					103
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					103
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					103
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					198
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					198
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					205
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					210
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18	4	8			224
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					224

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1639	2	17	9	N	15	171	1			67
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1700	2	33	9	N	30					97
06	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1428	2	20	9	N	18					115
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	N	48					163
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	2	8			190
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					190

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					83
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					93
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					107
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	997	2	12	9	N	11					118
07	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1354	2	12	9	N	11					129
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17	3	8			143
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					143

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					103
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	N	5					108
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					111
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	5523	2	N	3					193
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	5680	2	N	14					207
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	5716	2	N	61	185	1			83
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	5969	2	N	35					118
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	5803	2	N	10					128
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					128

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					88

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	1665	2	N	15					128
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1766	2	N	10					138
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1704	2	N	5					143
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	16 6	1 9	1686	2	N	5					148
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1781	2	N	10					158
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					158

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

04	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	2352	2	1	9	Y	1					7
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28					39
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2458	2	110	9	Y	100					139
08	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	2107	2	6	9	Y	5					144
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2083	2	11	9	Y	10	129	1			25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					47
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-					48
07	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					48
08	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			N	-0-					48
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					48

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					21
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			Y	-0-					21
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					21
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-	19	1			2

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					37
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					37
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					37
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	325	2	22	9	Y	20	39	1			18

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3333	2	72	9	Y	65					100
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	Y	19					60
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	2612	2	35	9	Y	32					92
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	Y	21	95	1			18
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2898	2	31	9	Y	28					46

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	213	2	14	9	N	13					87
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					87
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					87
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					9
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					7
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4					11
08	496	X	371	-0-	-125	-0-	369	2	2	9	Y	2	11	1			2
09	570	X	286	-0-	-284	-0-	278	2	8	9	Y	7					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
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	488	2	25	9	Y	23					36
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	483	2	29	9	Y	26					51
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17	53	1			15
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	484	2	25	9	Y	23					38

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
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1623	2	14	9	Y	13					23
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3121	2	6	9	Y	5					16
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3334	2	12	9	Y	11					27
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	Y	7	28	1			6
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3438	2	11	9	Y	10					16

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	3	8			183
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1145	2	7	9	N	6	2	8			187
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					210
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1132	2	24	9	N	22	176	1	1	8	55
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					67
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1116	2	28	9	N	25	4	8			88

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	124	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2017

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					167
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172
06	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	242	2			N	-0-					172
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					172

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89 1 79 9	1654	3	N	72			120
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	174 1 68 9	1567	3	N	62			182
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170 1 80 9	1463	3	N	73	190	1	65
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	222 1 55 9	1779	3	N	50			115
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	181 1 32 9	1837	3	N	29			144
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			144

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	1671	3	N	12	177	1	12
05	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	142 1 36 9	1277	3	N	33			45
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	170 1 6 9	1458	3	N	5			50
07	1829	N	545	-0-	-1284	-0-	60 1 3 9	482	3	N	3			53
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	114 1 13 9	1149	3	N	12			65
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			65

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1 20 9	960	3	N	18			175
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1 21 9	1004	3	N	19			194
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	24 1 1 9	775	3	N	1			195
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32 1 24 9	1046	3	N	22			217
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	1074	3	N	8	185	1	40
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			40

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					55
							14	9									
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	24	1	295	3	N	3	18	1			40
							3	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	99	1	1438	3	N	14					54
							15	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	215	1	2187	3	N	14					68
							15	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	94	1	206	3	N	18	46	1			40
							20	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					40

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	3	N	50					143
							55	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	17	99	1			61
							19	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	N	29					90
							32	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	3	N	25					115
							28	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	N	30	79	1			66
							33	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					66

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	1844	-0-	-224	-0-	92	1	1723	3	N	26					95
							29	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
							15	9									
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	165	1	1411	3	N	5					114
							6	9									
07	1581	X	1421	-0-	-160	-0-	157	1	1257	3	N	6					120
							7	9									
08	1581	X	1283	-0-	-298	-0-	115	1	1162	3	N	5					125
							6	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					125

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					167
							20	9									
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	23	1	290	3	N	132	204	1			95
							145	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	9					104
							10	9									
07	868	N	488	-0-	-380	-0-	43	1	434	3	N	10					114
							11	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	459	1	1008	3	N	13	35	1			92
							14	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	N	4					114
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
							69	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	3	N	5					5
							6	9									
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	62	1	627	3	N	3					8
							3	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	218	1	480	3	N	5					13
							6	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					13

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	3	N	8					100
							9	9									
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	75	1	933	3	N	124	189	1			35
							136	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	3	N	5					40
							6	9									
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	110	1	1116	3	N	10					50
							11	9									
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	308	1	677	3	N	2					52
							2	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					52

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	281	1	4315	3	N	170	190	1			623
							187	9									
05	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-	310	1	3875	3	N	107	404	1			326
							118	9									
06	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-	262	1	3773	3	N	172					498
							189	9									
07	5518	X	4194	-0-	-1324	-0-	363	1	3699	3	N	120					618
							132	9									
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	1355	1	2974	3	N	136	212	1			542
							150	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					542

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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	1					180
							1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1240	3	N	63	190	1			53
							69	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	3	N	4					57
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	12					69
							13	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1499	3	N	3					72
							3	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					72

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11	1	8			45
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					53
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	340	2	10	9	N	9	2	8			60
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
09	600	N	200	-0-	-400	-0-	196	2	4	9	N	4					64

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2335	2	41	9	N	37	3	8			141
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					177
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2889	2	52	9	N	47	5	8			219
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					226
09	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	837	2	1	9	N	1	176	1	1	8	50

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	340	2	13	9	N	12					107
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					112
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8					120
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					120
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			120

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					35
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	213	2	8	9	N	7	2	8			40
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			40

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	Y	30	1	8			87
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	2	29	9	Y	26	1	8			115
07	1674	N	744	-0-	-930	-0-	729	2	15	9	Y	14	1	8			128
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	Y	18	1	8			145
09	1440	N	988	-0-	-452	-0-	970	2	18	9	Y	16	3	8			158

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1248	2	11	9	N	10	1	8			126
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					126
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					134
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	N	16	1	8			149
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	728	2	2	9	N	2	1	8			150

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					124
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					155
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	369	2	7	9	N	6	1	8			160
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					160
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13	40	5	1	8	132

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4	3	8			23
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					30
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	N	8	3	8			35
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3	1	8			37
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1097	2	4	9	N	4	1	8			40

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	599	2	14	9	N	13					230
05	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	694	2	17	9	N	15					245
06	870	X	588	-0-	-282	-0-	579	2	9	9	N	8					253
07	899	X	604	-0-	-295	-0-	592	2	12	9	N	11					264
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12					276
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					276

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2232	2	9	9	N	8					676
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	2	33	9	N	30	177	1			529
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	2	24	9	N	22					551
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2183	2	25	9	N	23					574
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2014	2	50	9	N	45					619
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					619

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1373	2	7	9	N	6					58
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					63
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					76
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10					86
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					94
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					94

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1649	2	6	9	N	5					292
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					300
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					307
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1530	2	9	9	N	8					315
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8					323
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					323

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2193	2	36	9	N	33					734
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					756
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	N	23					779
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	N	17					796
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2086	2	69	9	N	63	175	1			684
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					684

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					33
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2028	2	23	9	N	21					54
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2028	2	79	9	N	72					126
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2175	2	58	9	N	53					179
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2160	2	36	9	N	33					212
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					212

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1990	2	13	9	N	12					113
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11					124
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12					136
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1505	2	11	9	N	10					146
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					156
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					156

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					464
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	903	2	3	9	N	3					467
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					472
07	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3					475
08	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1071	2	8	9	N	7					482
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					482

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					479
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					489
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1583	2	101	9	N	92	176	1			405
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1790	2	11	9	N	10					415
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					423
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					423

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2362	2	72	9	N	65	155	1			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					17
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	2	26	9	N	24					41
07	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2382	2	24	9	N	22					63
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2122	2	63	9	N	57					120
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					120

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1834	2	14	9	N	13					626
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					634
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1765	2	77	9	N	70	176	1			528
07	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1602	2	8	9	N	7					535
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					542
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					542

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	N	18					607
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2442	2	72	9	N	65					672
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90	176	1			586
07	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2400	2	28	9	N	25					611
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2348	2	75	9	N	68					679
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					679

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1975	2	4	9	N	4					692
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	N	7					699
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					706
07	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	1526	2	8	9	N	7					713
08	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	1101	2	8	9	N	7					720
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					720

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2040	2	6	9	N	5					1495
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					1505
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7					1512
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1932	2	11	9	N	10					1522
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					1535
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1535

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		505	-0-	505	1596	499	2	6	9	N	5					162
05	T. A.		349	-0-	349	1945	343	2	6	9	N	5					167
06	T. A.		390	-0-	390	2335	387	2	3	9	N	3					170
07	2655	X	320	-0-	-2335	-0-	317	2	3	9	N	3					173
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					176
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					176

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1672	2	11	9	N	10					209
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					214
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	N	17					231
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1723	2	119	9	N	108	177	1			162
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1726	2	6	9	N	5					167
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					167

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		171	-0-	171	513	171	2			N	-0-					172
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
07	1580	X	1067	-0-	-513	-0-	1061	2	6	9	N	5					177
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	49	1	1624	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	64	1	2151	2	Y	3					6
							3	9									
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	3					4
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	73	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	78	1	2629	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	80	1	2709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	69	1	2330	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2588	2	Y	39	54	1			52
							43	9									
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2234	2	Y	45	62	1			31
							50	9									
07	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	112	1	2497	2	Y	23					54
							25	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	48	67	1			35
							53	9									
09	2400	N	1482	-0-	-918	-0-	60	1	1334	2	Y	80	71	1			44
							88	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	53	1	1178	2	Y	13	20	1			18
							14	9									
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	10					20
							11	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	69	1	1523	2	Y	19	18	1			11
							21	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	76	1	1692	2	Y	30	43	1			40
							33	9									
05	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
							36	9									
06	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	89	1	1968	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	93	1	2058	2	Y	14					32
							15	9									
08	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	104	1	2304	2	Y	18	35	1			15
							20	9									
*09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	93	1	2059	2	Y	41	35	1			21
							45	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	24	38	1			33
							26	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
							33	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	23	35	1			17
							25	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	Y	16					33
							18	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1736	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1753	2	Y	27	25	1			18
							30	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	41	1	919	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	2	Y	3					6
							3	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	47	1	1046	2	Y	6	21	1			10
							7	9									
07	1612	N	859	-0-	-753	-0-	37	1	816	2	Y	5					15
							6	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	16	14	1			10
							18	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

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					3
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					3
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					3
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

04	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	277	2	N	-0-					72
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					72
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					72
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	210	2	N	68					140
							75	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	38					178
							42	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					178

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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		338	-0-	338	338	12	1	326	2	N	-0-					27
08	574	X	236	-0-	-338	-0-	16	1	220	2	N	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127 55	1 9	1957	3	N	50	169	1			166
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99 17	1 9	1228	3	N	15					181
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93 36	1 9	1348	3	N	33					214
07	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	155 39	1 9	1574	3	N	35					249
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	416 36	1 9	915	3	N	33					282
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					282

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	823	1	11635	3	Y	-0-					180
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1			194
							213	9									
06	12120	X	11418	-0-	-702	-0-	768	1	10650	3	Y	-0-	169	1			25
07	13051	X	12862	-0-	-189	-0-	860	1	11961	3	Y	37					62
							41	9									
08	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	880	1	13404	3	Y	8					70
							9	9									
*09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	866	1	11973	3	Y	17					87
							19	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

04	18000	X	10109	-0-	-7891	-0-	10109	3			Y	-0-					58
05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11201	3	4	9	Y	4					62
07	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9824	3	57	9	Y	52					114
08	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9047	3	80	9	Y	73					187
09	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			Y	-0-	169	1			18

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

04	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	297	1	4587	3	Y	2					32
							2	9									
05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	311	1	4746	3	Y	33	95	1			15
							36	9									
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	330	1	5054	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4848	3	Y	3					18
							3	9									
09	5100	X	4922	-0-	-178	-0-	306	1	4561	3	Y	50					68
							55	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					187
05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187
06	13650	X	13454	-0-	-196	-0-	13454	3			Y	-0-					187
07	14105	X	13589	-0-	-516	-0-	13558	3	31	9	Y	28	178	1			37
08	14105	X	13199	-0-	-906	-0-	13199	3			Y	-0-					37
09	13650	X	12542	-0-	-1108	-0-	12541	3	1	9	Y	1					38

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	83	-0-	-1447	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			20
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					20
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3	2	1			21
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2	3	1			20

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	9827	-0-	-2443	-0-	9824	3	3	9	N	3					105
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105
06	12480	X	10482	-0-	-1998	-0-	10482	3			Y	-0-					105
07	12896	X	10579	-0-	-2317	-0-	10554	3	25	9	Y	23					128
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11225	3	41	9	Y	37					165
09	10770	X	6971	-0-	-3799	-0-	6934	3	37	9	Y	34	81	1			118

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10867	-0-	-233	-0-	303	1	10563	3	Y	1					105
							1	9									
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									
06	11130	X	10071	-0-	-1059	-0-	285	1	9754	3	Y	29	160	1			12
							32	9									
07	11501	X	10043	-0-	-1458	-0-	290	1	9698	3	Y	50					62
							55	9									
08	11470	X	9835	-0-	-1635	-0-	286	1	9518	3	Y	28					90
							31	9									
09	10860	X	9375	-0-	-1485	-0-	270	1	9055	3	Y	45					135
							50	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	19804	-0-	-1226	-0-	19767	3	37	9	Y	34	38	1			111
05	21390	X	20037	-0-	-1353	-0-	20006	3	31	9	Y	28	29	1			110
06	20040	X	19114	-0-	-926	-0-	19072	3	42	9	Y	38	31	1			117
07	20708	X	19669	-0-	-1039	-0-	19613	3	56	9	Y	51	38	1			130
08	20708	X	19848	-0-	-860	-0-	19789	3	59	9	Y	54	50	1			134
09	19800	X	19019	-0-	-781	-0-	18960	3	59	9	Y	54	59	1			129

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	8192	3			N	-0-					83
05	9548	X	7710	-0-	-1838	-0-	7710	3			Y	-0-					83
06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8283	3			Y	-0-					83
07	9083	X	8202	-0-	-881	-0-	8179	3	23	9	Y	21					104
08	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	7862	3	17	9	Y	15					119
09	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7398	3	33	9	Y	30	104	1			45

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	12627	-0-	-1593	-0-	12627	3			N	-0-					43
05	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	12222	3			N	-0-					43
06	13950	X	10356	-0-	-3594	-0-	10356	3			N	-0-					43
07	13702	X	13433	-0-	-269	-0-	13433	3			N	-0-					43
08	13454	X	12908	-0-	-546	-0-	12908	3			N	-0-					43
09	12630	X	12105	-0-	-525	-0-	12105	3			N	-0-					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7899	3	40	9	Y	36	41	1			92
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7620	3	30	9	Y	27	26	1			90
07	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7740	3	40	9	Y	36	27	1			99
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	7713	3	44	9	Y	40	36	1			103
09	7950	X	7375	-0-	-575	-0-	7333	3	42	9	Y	38	42	1			99

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	9	8			2034
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	9	N	28					2084
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	469	2	17	9	N	15	1	8			2098
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2098
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					2098

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			79
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	225	2	N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	T. A.		800	-0-	800	800	798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	T. A.		674	-0-	674	1474	672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		865	-0-	865	2339	863	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	3070	X	731	-0-	-2339	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	351	-0-	351	492	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	277	-0-	277	769	277	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1826	2	17	9	Y	15	15	1			1
07	T. A.		1866	-0-	1866	3709	1853	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	T. A.		1894	-0-	1894	5603	1877	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	7426	X	1823	-0-	-5603	-0-	1808	2	15	9	Y	14	14	1			2

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	124	1			17
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50
06	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1370	2	34	9	Y	31	78	1			3
07	T. A.		1642	-0-	1642	3046	1609	2	33	9	Y	30					33
08	T. A.		1429	-0-	1429	4475	1305	2	124	9	Y	113	134	1			12
*09	5755	X	1280	-0-	-4475	-0-	1174	2	106	9	Y	96					108

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	33	1			15
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50
06	T. A.		276	-0-	276	276	228	2	48	9	Y	44	90	1			4
07	T. A.		426	-0-	426	702	381	2	45	9	Y	41					45
08	T. A.		668	-0-	668	1370	544	2	124	9	Y	113	146	1			12
*09	1869	X	499	-0-	-1370	-0-	464	2	35	9	Y	32					44

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		1055	-0-	1055	1055	1052	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		1106	-0-	1106	2161	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		1234	-0-	1234	3395	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	4542	X	1147	-0-	-3395	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	68	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	19672	-0-	-2048	-0-	19452	2	220	9	N	200	173	1			196
05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219
06	20550	X	19119	-0-	-1431	-0-	18880	2	239	9	N	217					436
07	21266	X	19495	-0-	-1771	-0-	19280	2	215	9	N	195	362	1			269
08	20677	X	19043	-0-	-1634	-0-	18872	2	171	9	N	155	178	1			246
09	19680	X	18405	-0-	-1275	-0-	18204	2	201	9	N	183	178	1			251

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	24955	-0-	-755	-0-	24742	2	213	9	N	194	348	1			121
05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248
06	25710	X	25214	-0-	-496	-0-	24883	2	331	9	N	301	348	1			201
07	26567	X	24923	-0-	-1644	-0-	24756	2	167	9	N	152	181	1			172
08	26474	X	24576	-0-	-1898	-0-	24316	2	260	9	N	236	177	1			231
09	25200	X	23506	-0-	-1694	-0-	23428	2	78	9	N	71	177	1			125

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	16486	-0-	-2834	-0-	160	1	16271	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1			16
							74	9									
06	T. A.		16903	-0-	16903	16903	896	1	15927	2	Y	73	83	1			6
							80	9									
07	T. A.		16785	-0-	16785	33688	904	1	15809	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
08	T. A.		15914	-0-	15914	49602	899	1	14936	2	Y	72	77	1			16
							79	9									
*09	65437	X	15835	-0-	-49602	-0-	931	1	14816	2	Y	80	82	1			14
							88	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	16351	-0-	-1199	-0-	16099	2	252	9	N	229	179	1			347
05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1			195
06	17160	X	15859	-0-	-1301	-0-	15528	2	331	9	N	301	352	1			144
07	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	15912	2	215	9	N	195	176	1			163
08	17143	X	15667	-0-	-1476	-0-	15452	2	215	9	N	195	185	1			173
09	16350	X	15685	-0-	-665	-0-	15466	2	219	9	N	199	186	1			186

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	49197	2	414	9	N	376	188	1			664
05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1			484
06	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	47125	2	567	9	N	515	368	1			631
07	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	44520	2	309	9	N	281	740	1			172
08	49006	X	49006	-0-	-0-	-0-	48578	2	428	9	N	389					561
*09	45309	X	45309	-0-	-0-	-0-	45021	2	288	9	N	262	365	1			438

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	21142	-0-	-518	-0-	20907	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1			21
							227	9									
06	T. A.		20772	-0-	20772	20772	20489	2	283	9	Y	257	255	1			23
07	T. A.		21151	-0-	21151	41923	20928	2	223	9	Y	203	190	1			36
08	T. A.		20626	-0-	20626	62549	20386	2	240	9	Y	218	227	1			27
*09	82480	X	19931	-0-	-62549	-0-	19729	2	202	9	Y	184	181	1			30

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33060	X	30481	-0-	-2579	-0-	30246	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1			20
							213	9									
06	T. A.		30447	-0-	30447	30447	30206	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	T. A.		31242	-0-	31242	61689	31045	2	197	9	Y	179	166	1			32
08	T. A.		31301	-0-	31301	92990	31057	2	244	9	Y	222	226	1			28
*09	122826	X	29836	-0-	-92990	-0-	29594	2	242	9	Y	220	212	1			36

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	238	1	44170	2	Y	228	197	1			50
							251	9									
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									
06	T. A.		43135	-0-	43135	43135	1234	1	41584	2	Y	288	301	1			25
							317	9									
07	T. A.		43981	-0-	43981	87116	1288	1	42430	2	Y	239	208	1			56
							263	9									
08	T. A.		43329	-0-	43329	130445	1339	1	41709	2	Y	255	269	1			42
							281	9									
*09	171469	X	41024	-0-	-130445	-0-	1294	1	39442	2	Y	262	260	1			44
							288	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	21715	-0-	-995	-0-	21486	2	229	9	N	208	177	1			245
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233
06	22230	X	21394	-0-	-836	-0-	21258	2	136	9	N	124					357
07	22971	X	22095	-0-	-876	-0-	21927	2	168	9	N	153	344	1			166
08	22971	X	21624	-0-	-1347	-0-	21462	2	162	9	N	147	177	1			136
09	21720	X	20529	-0-	-1191	-0-	20356	2	173	9	N	157	169	1			124

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45960	X	40008	-0-	-5952	-0-	39600	2	408	9	N	371	352	1			337
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1			191
06	42030	X	38375	-0-	-3655	-0-	37995	2	380	9	N	345	361	1			175
07	42377	X	38939	-0-	-3438	-0-	38564	2	375	9	N	341	341	1			175
08	41354	X	38629	-0-	-2725	-0-	38071	2	558	9	N	507	531	1			151
09	40020	X	35854	-0-	-4166	-0-	35515	2	339	9	N	308	177	1			282

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

04	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	351	1	35638	2	Y	380	330	1			82
							418	9									
05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1			60
							430	9									
06	T. A.		35161	-0-	35161	35161	1847	1	32830	2	Y	440	461	1			39
							484	9									
07	T. A.		35633	-0-	35633	70794	1906	1	33325	2	Y	365	319	1			85
							402	9									
08	T. A.		35292	-0-	35292	106086	1978	1	32867	2	Y	406	425	1			66
							447	9									
*09	139495	X	33409	-0-	-106086	-0-	1950	1	31037	2	Y	384	385	1			65
							422	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	10110	X	9627	-0-	-483	-0-	9509	2	118	9	N	107	181	1			230
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9462	2	114	9	N	104					334
06	9840	X	8876	-0-	-964	-0-	8787	2	89	9	N	81	178	1			237
07	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8872	2	74	9	N	67	181	1			123
08	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8436	2	92	9	N	84					207
09	9630	X	7870	-0-	-1760	-0-	7692	2	178	9	N	162					369

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	9120	X	7061	-0-	-2059	-0-	1011	1	5866	2	N	167	160	1			221
							184	9									
05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									
06	7590	X	6955	-0-	-635	-0-	1034	1	5827	2	N	85					183
							94	9									
07	7843	X	4644	-0-	-3199	-0-	996	1	3527	2	N	110	185	1			108
							121	9									
08	7285	X	4171	-0-	-3114	-0-	1078	1	3054	2	N	35					143
							39	9									
09	7050	X	1794	-0-	-5256	-0-	738	1	1013	2	N	39					182
							43	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

04	36856	X	36856	-0-	-0-	-0-	356	1	36130	2	Y	336	289	1			74
							370	9									
05	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
							395	9									
06	T. A.		38251	-0-	38251	38251	2013	1	35787	2	Y	410	432	1			36
							451	9									
07	T. A.		38392	-0-	38392	76643	2057	1	35963	2	Y	338	292	1			82
							372	9									
08	T. A.		37596	-0-	37596	114239	2113	1	35110	2	Y	339	362	1			59
							373	9									
*09	150275	X	36036	-0-	-114239	-0-	2108	1	33558	2	Y	336	338	1			57
							370	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

04	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	241	1	38225	2	Y	244	211	1			53
							268	9									
05	39217	X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
							267	9									
06	T. A.		38869	-0-	38869	38869	1342	1	37226	2	Y	274	288	1			24
							301	9									
07	T. A.		39666	-0-	39666	78535	1411	1	38000	2	Y	232	200	1			56
							255	9									
08	T. A.		38534	-0-	38534	117069	1429	1	36799	2	Y	278	288	1			46
							306	9									
*09	151983	X	34914	-0-	-117069	-0-	1299	1	33307	2	Y	280	279	1			47
							308	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	22328	-0-	-1642	-0-	22211	2	117	9	N	106					387
05	24118	X	22627	-0-	-1491	-0-	22566	2	61	9	N	55	179	1			263
06	22920	X	21868	-0-	-1052	-0-	21767	2	101	9	N	92	178	1			177
07	23684	X	23053	-0-	-631	-0-	22989	2	64	9	N	58	175	1			60
08	23281	X	21690	-0-	-1591	-0-	21585	2	105	9	N	95					155
09	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	19985	2	97	9	N	88					243

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	24719	-0-	-2161	-0-	24518	2	201	9	Y	183	167	1			33
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									
06	T. A.		25298	-0-	25298	25298	25058	2	240	9	Y	218	216	1			19
07	T. A.		24118	-0-	24118	49416	23927	2	191	9	Y	174	162	1			31
08	T. A.		23790	-0-	23790	73206	23586	2	204	9	Y	185	193	1			23
*09	96153	X	22947	-0-	-73206	-0-	22745	2	202	9	Y	184	177	1			30

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	18068	-0-	-3232	-0-	176	1	17834	2	Y	53	40	1			16
							58	9									
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
06	T. A.		17367	-0-	17367	17367	921	1	16366	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
07	T. A.		18095	-0-	18095	35462	975	1	17046	2	Y	67	51	1			22
							74	9									
08	T. A.		16813	-0-	16813	52275	950	1	15780	2	Y	75	80	1			17
							83	9									
*09	67607	X	15332	-0-	-52275	-0-	901	1	14345	2	Y	78	81	1			14
							86	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20890	2	101	9	Y	92	84	1			17
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									
06	T. A.		19994	-0-	19994	19994	19882	2	112	9	Y	102	102	1			9
07	T. A.		20866	-0-	20866	40860	20768	2	98	9	Y	89	82	1			16
08	T. A.		20841	-0-	20841	61701	20719	2	122	9	Y	111	113	1			14
*09	82011	X	20310	-0-	-61701	-0-	20189	2	121	9	Y	110	106	1			18

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47340	X	40258	-0-	-7082	-0-	40054	2	204	9	N	185	185	1			362
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365
06	43560	X	38350	-0-	-5210	-0-	38076	2	274	9	N	249	519	1			95
07	43462	X	38808	-0-	-4654	-0-	38640	2	168	9	N	153	185	1			63
08	42749	X	37451	-0-	-5298	-0-	37274	2	177	9	N	161					224
09	40260	X	35566	-0-	-4694	-0-	35394	2	172	9	N	156	188	1			192

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	27884	-0-	-3376	-0-	270	1	27407	2	Y	188	158	1			44
							207	9									
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									
06	T. A.		26652	-0-	26652	26652	1405	1	24983	2	Y	240	253	1			21
							264	9									
07	T. A.		26564	-0-	26564	53216	1425	1	24916	2	Y	203	173	1			51
							223	9									
08	T. A.		26813	-0-	26813	80029	1507	1	25038	2	Y	244	253	1			42
							268	9									
*09	106053	X	26024	-0-	-80029	-0-	1522	1	24223	2	Y	254	253	1			43
							279	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

04	39900	X	37077	-0-	-2823	-0-	357	1	36316	2	Y	367	317	1			80
							404	9									
05	41230	X	37759	-0-	-3471	-0-	1371	1	35982	2	Y	369	391	1			58
							406	9									
06	T. A.		36027	-0-	36027	36027	1895	1	33685	2	Y	406	428	1			36
							447	9									
07	T. A.		35797	-0-	35797	71824	1917	1	33514	2	Y	333	289	1			80
							366	9									
08	T. A.		33511	-0-	33511	105335	1884	1	31295	2	Y	302	329	1			53
							332	9									
*09	136768	X	31433	-0-	-105335	-0-	1841	1	29297	2	Y	268	275	1			46
							295	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45327	2	286	9	Y	260	237	1			47
05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3	1	43647	2	Y	223	247	1			23
							245	9									
06	T. A.		46895	-0-	46895	46895	46616	2	279	9	Y	254	255	1			22
07	T. A.		45709	-0-	45709	92604	45485	2	224	9	Y	204	190	1			36
08	T. A.		44970	-0-	44970	137574	44725	2	245	9	Y	223	231	1			28
*09	181079	X	43505	-0-	-137574	-0-	43263	2	242	9	Y	220	212	1			36

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	14270	-0-	-850	-0-	14136	2	134	9	Y	122	111	1			22
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									
06	T. A.		13235	-0-	13235	13235	13114	2	121	9	Y	110	111	1			10
07	T. A.		12935	-0-	12935	26170	12837	2	98	9	Y	89	83	1			16
08	T. A.		12624	-0-	12624	38794	12502	2	122	9	Y	111	113	1			14
*09	50919	X	12125	-0-	-38794	-0-	12004	2	121	9	Y	110	106	1			18

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53204	X	53204	-0-	-0-	-0-	52793	2	411	9	Y	374	342	1			68
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									
06	T. A.		52336	-0-	52336	52336	51894	2	442	9	Y	402	403	1			35
07	T. A.		52849	-0-	52849	105185	52498	2	351	9	Y	319	297	1			57
08	T. A.		51980	-0-	51980	157165	51624	2	356	9	Y	324	340	1			41
*09	207052	X	49887	-0-	-157165	-0-	49604	2	283	9	Y	257	256	1			42

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	230	1	43651	2	Y	602	539	1			118
							662	9									
05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									
06	T. A.		44388	-0-	44388	44388	1269	1	42419	2	Y	636	651	1			56
							700	9									
07	T. A.		43198	-0-	43198	87586	1242	1	41386	2	Y	518	469	1			105
							570	9									
08	T. A.		42995	-0-	42995	130581	1309	1	41028	2	Y	598	618	1			85
							658	9									
*09	169880	X	39299	-0-	-130581	-0-	1196	1	37516	2	Y	534	530	1			89
							587	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26700	X	25075	-0-	-1625	-0-	241	1	24531	2	Y	275	239	1			59
							303	9									
05	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1			40
							289	9									
06	T. A.		24667	-0-	24667	24667	1295	1	23033	2	Y	308	321	1			27
							339	9									
07	T. A.		25231	-0-	25231	49898	1350	1	23599	2	Y	256	223	1			60
							282	9									
08	T. A.		24680	-0-	24680	74578	1384	1	22992	2	Y	276	291	1			45
							304	9									
*09	98132	X	23554	-0-	-74578	-0-	1374	1	21868	2	Y	284	281	1			48
							312	9									

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
04	34860	X	31990	-0-	-2870	-0-	31736	2	254	9	Y	231	211	1			42
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1			23
							245	9									
06	T. A.		31271	-0-	31271	31271	30989	2	282	9	Y	256	256	1			23
07	T. A.		31416	-0-	31416	62687	31188	2	228	9	Y	207	193	1			37
08	T. A.		31077	-0-	31077	93764	30796	2	281	9	Y	255	260	1			32
*09	123351	X	29587	-0-	-93764	-0-	29345	2	242	9	Y	220	216	1			36

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
04	45480	X	38450	-0-	-7030	-0-	153	1	37539	2	N	689	714	1			298
							758	9									
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									
06	42930	X	36622	-0-	-6308	-0-	180	1	35768	2	N	613	538	1			205
							674	9									
07	42718	X	36842	-0-	-5876	-0-	186	1	36007	2	N	590	533	1			262
							649	9									
08	41633	X	35637	-0-	-5996	-0-	186	1	34803	2	N	589	714	1			137
							648	9									
09	38460	X	33344	-0-	-5116	-0-	180	1	32530	2	N	576	534	1			179
							634	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
04	60030	X	50329	-0-	-9701	-0-	153	1	49583	2	N	539	543	1			243
							593	9									
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									
06	56910	X	48638	-0-	-8272	-0-	180	1	47778	2	N	618	366	1			375
							680	9									
07	56172	X	48931	-0-	-7241	-0-	186	1	48217	2	N	480	543	1			312
							528	9									
08	54591	X	47804	-0-	-6787	-0-	186	1	47127	2	N	446	540	1			218
							491	9									
09	50340	X	45701	-0-	-4639	-0-	180	1	44884	2	N	579	544	1			253
							637	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
04	53940	X	44323	-0-	-9617	-0-	43728	2	595	9	N	541	374	1			249
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206
06	52080	X	45304	-0-	-6776	-0-	44809	2	495	9	N	450	372	1			284
07	49941	X	44128	-0-	-5813	-0-	43620	2	508	9	N	462	549	1			197
08	47430	X	43587	-0-	-3843	-0-	43089	2	498	9	N	453	527	1			123
09	45300	X	39191	-0-	-6109	-0-	38753	2	438	9	N	398	362	1			159

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138	1	2586	3	N	24	175	1			43
							26	9									
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252	1	2267	3	N	20					63
							22	9									
06	2760	#	2497	-0-	-263	-0-	260	1	2233	3	N	4					67
							4	9									
07	2852	#	2745	-0-	-107	-0-	303	1	2433	3	N	8					75
							9	9									
08	2852	#	2705	-0-	-147	-0-	242	1	2457	3	N	5					80
							6	9									
09	2760	#	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					80

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	987	-0-	987	987	981	3	6	9	N	5					5
08	SI	MULT	2503	-0-	2503	3490	2494	3	9	9	N	8					13
09	SI	MULT	2752	-0-	2752	6242	2719	3	33	9	N	30					43

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					116
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					122
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					124
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	71	1			54
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					57

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					20
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1					21
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	466	3			N	-0-					24
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					24
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	3			N	-0-					24
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					24

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2725	2	11	9	N	10					48
05	3100	N	3350	-0-	250	250	3306	2	44	9	N	40					88
06	3000	N	3409	-0-	409	659	3365	2	44	9	N	40					128
07	3100	N	3334	-0-	234	893	3291	2	43	9	N	39					167
08	4419	X	3526	-0-	-893	-0-	3486	2	40	9	N	36					203
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4356	2	46	9	N	42					245

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27	1	1385	2	N	30	107	1			17
							33	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1544	2	N	14					31
							2	4	15	9							
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	30	1	1337	2	N	7					38
							8	9									
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	22	1	945	2	N	-0-					38
							4	4									
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	25	1	1176	2	N	10					48
							9	4	11	9							
09	1380	N	863	-0-	-517	-0-	16	1	835	2	N	7					55
							4	4	8	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

04	1110	X	90	-0-	-1020	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	88	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	11	1	516	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	3990	X	3516	-0-	-474	-0-	66	1	3435	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	33	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	30	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	25	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							6	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		786	-0-	786	786	15	1	768	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	77	1	3863	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76	1	3566	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	74	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3281	-0-	-1152	-0-	75	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	70	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	53	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	2139	N	1035	-0-	-1104	-0-	22	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	1680	N	942	-0-	-738	-0-	18	1	920	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1612	N	626	-0-	-986	-0-	14	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	32	1	1432	2	Y	4	4	1			-0-
							11	4	4	9							
09	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	810	N	621	-0-	-189	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	34	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	32	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	14	1	730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

04	3000	N	1949	-0-	-1051	144	1949	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	2309	-0-	-834	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2133	-0-	-781	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1820	-0-	-1000	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					121
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					121
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2284	2	45	9	Y	41	93	1			62
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108
06	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1944	2	33	9	Y	30	91	1			47
07	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2059	2	31	9	Y	28					75
08	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2237	2	37	9	Y	34	81	1			28
09	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	2089	2	34	9	Y	31					59

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

04	750	N	719	-0-	-31	-0-	707	2	12	9	N	11					46
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					53
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	694	2	2	9	N	2					55
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	N	2					57
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					60
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					60

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
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
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1375	3	8	9	N	7					142
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165	3	7	9	N	6					148
06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			N	-0-	147	1			1
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					1
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					1
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					1

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34	1	1426	2	Y	12	9	1			5
							6	4	13	9							
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1715	2	Y	5	9	1			1
							14	4	6	9							
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32	1	1640	2	Y	5					6
							7	4	6	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		82	-0-	82	82	2	1	78	2	Y	2					2
							2	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	12	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	332	-0-	-536	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	558	N	298	-0-	-260	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	84	1	4248	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-	85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
							4	4	12	9							
06	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	67	1	2996	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5580	X	2710	-0-	-2870	-0-	62	1	2625	2	Y	11	11	1			1
							11	4	12	9							
08	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	49	1	2230	2	Y	8	9	1			-0-
							18	4	9	9							
09	3210	X	945	-0-	-2265	-0-	18	1	920	2	Y	3					3
							4	4	3	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	63	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	69	1	2935	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	70	1	3178	2	N	-0-					-0-
							26	4									
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	2	N	-0-					-0-
							14	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

04	930	N	918	-0-	-12	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					99
08	1302	N	535	-0-	-767	-0-	535	2			N	-0-					99
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	90	1						60
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45								105
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	Y	36	88	1						53
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3287	2	37	9	Y	34								87
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3926	2	36	9	Y	33	93	1						27
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	Y	37								64

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	N	64								174
							70	9												
05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	145	1	1126	2	N	54	173	1						55
							59	9												
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	158	1	1157	2	N	65								120
							72	9												
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1129	2	N	57								177
							63	9												
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1251	2	N	61	188	1						50
							67	9												
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	50								100

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2270	3	53	9	N	48					104
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139
06	1320	X	930	-0-	-390	-0-	928	3	2	9	N	2					141
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2611	3	57	9	N	52					193
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3011	3	55	9	N	50	175	1			68
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2947	3	72	9	N	65					133

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	450	1	3652	2	N	74					174
							81	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	N	58					116
							64	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	420	1	3339	2	N	41					157
							45	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	465	1	3550	2	N	41	166	1			32
							45	9									
*09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	450	1	3465	2	N	53					85
							58	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	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

04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	2	63	9	N	57					220
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1258	2	177	9	N	161	371	1			10
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1133	2	108	9	N	98					108
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1348	2	68	9	N	62					170
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1464	2	69	9	N	63					233
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1678	2	N	38	80	1			69
							42	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
							2	4	52	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	N	5					121
							6	9									
07	1798	N	928	-0-	-870	-0-	21	1	903	2	N	-0-					121
							4	4									
08	1922	N	991	-0-	-931	-0-	21	1	962	2	N	-0-					121
							8	4									
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	2	N	-0-					121
							6	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	24	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2316	-0-	2316	2316	44	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	73	1	3722	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	73	1	3100	2	Y	27	26	1			3
							13	4	30	9							
08	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	75	1	3443	2	Y	28	30	1			1
							28	4	31	9							
09	3690	X	2902	-0-	-788	-0-	55	1	2834	2	Y	-0-					1
							13	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	445	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	2	Y	7	4	1			3
							7	4	8	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	2	Y	2	4	1			1
							13	4	2	9							
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	49	1	2555	2	Y	3					4
							11	4	3	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	18	1	747	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							5	4									
09	780	N	128	-0-	-652	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	23	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	23	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	21	1	880	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	20	1	902	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-		17 1	858	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-		19 1	873	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	870	N	859	-0-	-11	-0-		19 1	840	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-		18 1	756	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
08	868	N	850	-0-	-18	-0-		18 1	825	2	Y	-0-			-0-
								7 4							
09	840	N	821	-0-	-19	-0-		15 1	802	2	Y	-0-			-0-
								4 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-		6 1	289	2	Y	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-		6 1	282	2	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-		6 1	281	2	Y	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-		6 1	242	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-		5 1	274	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-		5 1	265	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-		16 1	816	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-		19 1	848	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	840	N	800	-0-	-40	-0-		18 1	782	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-		15 1	622	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-		18 1	835	2	Y	-0-			-0-
								7 4							
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-		15 1	778	2	Y	-0-			-0-
								3 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					30
05	1248	X	-0-	-0-	-1248	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	405	280	1			242
05	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	155	272	1			125
06	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	495	332	1			288
07	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	129	282	1			135
08	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	232	130	1			237
09	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	162	132	1			267

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	2806	-0-	-2744	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210
05	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302
06	5550	X	2390	-0-	-3160	-0-	2185	2	205	9	N	186	321	1			167
07	5735	X	2757	-0-	-2978	-0-	2559	2	198	9	N	180					347
08	5735	X	2831	-0-	-2904	-0-	2508	2	323	9	N	294	328	1			313
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1819	2	83	9	N	75					388

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					102
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1606	2	22	9	N	20					124
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					124
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2329	2	140	9	N	127	181	1			70
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	945	2	28	9	N	25					95

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	7716	-0-	-4734	-0-	7641	2	75	9	N	68					138
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141
06	9900	X	9318	-0-	-582	-0-	9318	2			N	-0-					141
07	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	9282	2	64	9	N	58	114	1			85
08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10430	2	51	9	N	46					131
09	9960	X	5140	-0-	-4820	-0-	5066	2	74	9	N	67					198

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6242	2	58	9	N	53					145
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6972	2	53	9	N	48					95
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6976	2	43	9	N	39					134
08	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6771	2	34	9	N	31					165
09	7200	X	4596	-0-	-2604	-0-	4564	2	32	9	N	29					194

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	6189	-0-	-3981	-0-	6189	2			N	-0-					73
05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73
06	10170	X	6089	-0-	-4081	-0-	6089	2			N	-0-					73
07	8959	X	5951	-0-	-3008	-0-	5951	2			N	-0-					73
08	8742	X	4828	-0-	-3914	-0-	4828	2			N	-0-					73
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	5612	2			N	-0-					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
04	21540	X	19058	-0-	-2482	-0-	18856	2	202	9	N	184					256
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169
06	18090	X	15499	-0-	-2591	-0-	15321	2	178	9	N	162					331
07	19685	X	11796	-0-	-7889	-0-	11687	2	109	9	N	99	186	1			244
08	19685	X	16583	-0-	-3102	-0-	16508	2	75	9	N	68					312
09	19050	X	11453	-0-	-7597	-0-	11453	2			N	-0-					312

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	12	2	34	9	N	31					150
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	44					229
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	152	1			97
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	57					154

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5368	-0-	-2582	-0-	5368	2			N	-0-					77
05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					77
07	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					77
08	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					77
09	5970	X	3029	-0-	-2941	-0-	3029	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75 14	1 9	1942	2	Y	13					72
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109 24	1 9	2358	2	Y	22	40	1			54
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114 18	1 9	2331	2	Y	16					70
07	3038	X	1273	-0-	-1765	-0-	72 10	1 9	1191	2	Y	9					79
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	152 25	1 9	2957	2	Y	23	25	1			77
*09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	157 18	1 9	2430	2	Y	16					93

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90 11	1 9	2337	2	Y	10					52
05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90 17	1 9	1929	2	Y	15	32	1			35
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113 11	1 9	2303	2	Y	10					45
07	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	104 9	1 9	1715	2	Y	8					53
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	3301	2	Y	17	28	1			42
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	72 6	1 9	1120	2	Y	5					47

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
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265	1	6849	2	Y	60					296
							66	9									
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139	1	2992	2	Y	23	50	1			269
							25	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257	1	5228	2	Y	49					318
							54	9									
07	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	77	1	1280	2	Y	13					331
							14	9									
08	7409	X	2114	-0-	-5295	-0-	102	1	1989	2	Y	21	73	1			279
							23	9									
09	7170	X	2813	-0-	-4357	-0-	169	1	2618	2	Y	24					303
							26	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9730	-0-	-1580	-0-	361	1	9337	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	9									
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	27					29
							30	9									
07	10044	X	9759	-0-	-285	-0-	554	1	9170	2	Y	32					61
							35	9									
08	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	459	1	8904	2	Y	34	81	1			14
							37	9									
09	9720	X	6639	-0-	-3081	-0-	402	1	6215	2	Y	20					34
							22	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
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	174	1	4524	2	Y	23					104
							25	9									
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	Y	38	65	1			77
							42	9									
06	2700	X	1499	-0-	-1201	-0-	69	1	1421	2	Y	8					85
							9	9									
07	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	130	1	2168	2	Y	12					97
							13	9									
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	156	1	3035	2	Y	19	44	1			72
							21	9									
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	86	1	1336	2	Y	7					79
							8	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	190	1	4908	2	Y	32					113
							35	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341	1	7342	2	Y	71	123	1			61
							78	9									
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	376	1	7660	2	Y	52					113
							57	9									
07	6231	X	5997	-0-	-234	-0-	339	1	5613	2	Y	41					154
							45	9									
08	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	308	1	5971	2	Y	47	81	1			120
							52	9									
09	8100	X	5862	-0-	-2238	-0-	353	1	5467	2	Y	38					158
							42	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					47
05	DLQ G-10		50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		42	-0-	42	106	42	3			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		54	-0-	54	160	54	3			Y	-0-					47
08	225	N	65	-0-	-160	-0-	65	3			Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					96
05	DLQ G-10		57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		42	-0-	42	110	42	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		54	-0-	54	164	54	3			Y	-0-					96
08	222	N	58	-0-	-164	-0-	58	3			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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

04	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					27
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					27
07	1705	X	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					27
08	1705	X	868	-0-	-837	-0-	868	2			N	-0-					27
09	1650	X	533	-0-	-1117	-0-	533	2			N	-0-					27

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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 11683 PERF.11406 - 11580

04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

04	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					4
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2			Y	-0-					4
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			Y	-0-					4
07	3627	X	2444	-0-	-1183	-0-	2444	2			Y	-0-					4
08	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			Y	-0-					4
09	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	2138	2			Y	-0-					4

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
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			Y	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1
08	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

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
04	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	1616	2			N	-0-					203
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2			N	-0-					203
06	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	2388	2	2	9	N	2	160	1			45
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2209	2	6	9	N	5					50
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	N	5					55
09	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	1893	2	180	9	N	164					219

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					204
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					204
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					204
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					204
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	46	-0-	-974	-0-	43	2	3	9	N	3					118
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					118
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					118
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					118
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					118

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	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

04	3450	X	2494	-0-	-956	-0-	2463	2	31	9	N	28					189
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	182	1			150
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4408	2	79	9	N	72					222
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4062	2	55	9	N	50					272
09	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3220	2	48	9	N	44	184	1			132

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

04	540	N	215	-0-	-325	-0-	214	2	1	9	N	1					97
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	347	2	10	9	N	9					106
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					112
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					112
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					112

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1					74
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					74
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					74
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					167
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					167
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					167
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34					187
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					187
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					199
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5045	2	64	9	N	58					257
*09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4039	2	41	9	N	37	175	1			119

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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
09	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

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
09	14B2 EXT		-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			N	-0-					292
05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					292
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					292
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					292
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					257
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	643	2	1	9	N	1	178	1			80
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					80
08	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	2			N	-0-					80
09	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			N	-0-					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
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
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	292	1	1725	2	N	33	185	1			25
							36	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									
06	3000	N	3279	-0-	279	279	412	1	2755	2	N	102					177
							112	9									
07	2947	N	2668	-0-	-279	-0-	358	1	2271	2	N	35					212
							39	9									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	435	1	2592	2	N	35	180	1			67
							39	9									
*09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	269	1	1888	2	N	26					93
							29	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	279	1	1973	2	N	22					77
							24	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	N	35					112
							39	9									
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	413	1	2392	2	N	28					140
							31	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	352	1	2267	2	N	32					172
							35	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	418	1	2141	2	N	18					190
							20	9									
09	2460	N	2005	-0-	-455	-0-	300	1	1691	2	N	13					203
							14	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

04	360	#	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					200
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					200
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					200
*08	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					200
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					200

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
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	15	1	522	2	N	-0-					67
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					67
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					67
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	13	1	425	2	N	-0-					67
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					67
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	4185	-0-	1185	1185	875	1	3299	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059	1	4566	3	Y	28	30	1			10
							31	9									
07	12865	X	5735	-0-	-7130	-0-	1106	1	4618	3	Y	10					20
							11	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	876	1	3741	3	Y	12	26	1			6
							13	9									
*09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	400	1	1708	3	Y	11					17
							12	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	509	1	1918	3	Y	6					6
							7	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1873	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1828	3	Y	4					8
							4	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	410	1	1743	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
*09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	566	1	2400	3	Y	15					17
							17	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

04	990	X	684	-0-	-306	-0-	94	1	590	3	N	-0-					-0-
05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
07	713	X	490	-0-	-223	-0-	67	1	423	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	495	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	220	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	228	1	1665	3	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	226	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	197	1	1442	3	N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	374	1	1408	3	Y	4					4
							4	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	409	1	1767	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	411	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	407	1	1738	3	Y	11					12
							12	9									

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	-0-			-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	246	1	1860	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	197	1	1471	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	205	1	1521	3	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	212	1	1572	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	198	1	1487	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	193	1	1449	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	174	1	1302	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	225	1	1745	3	N	-0-			-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	195	1	1508	3	N	-0-			-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	226	1	1751	3	N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	221	1	1709	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	168	1	1302	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	78	1	571	3	N	-0-			-0-
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	3	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	91	1	673	3	N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	N	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	3	N	-0-			-0-
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	77	1	570	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-			-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	3	N	-0-			-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	29	1	190	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-			-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	25	1	166	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	3	N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	16	1	122	3	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	179	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	195	1	1497	3	N	-0-			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	3	N	-0-			-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	181	1	1386	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	3	N	-0-					-0-
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	181	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	133	1	714	3	N	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	170	1	911	3	N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	512	1	1926	3	Y	6					6
							7	9									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	401	1	1726	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	406	1	1688	3	Y	3					6
							3	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	404	1	1738	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	366	1	1561	3	Y	10					10
							11	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	1401	1	5288	3	Y	85					85
							94	9									
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53
06	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	1444	1	6228	3	Y	-0-	40	1			13
07	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	1388	1	5787	3	Y	12					25
							13	9									
08	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	1432	1	6123	3	Y	19	37	1			7
							21	9									
*09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1472	1	6269	3	Y	40					47
							44	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2877	1	10855	3	Y	79					79
							87	9									
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2457	1	10598	3	Y	64	82	1			30
							70	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	2437	1	10176	3	Y	22					52
							24	9									
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	2342	1	10013	3	Y	30	68	1			14
							33	9									
*09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	2441	1	10396	3	Y	66					80
							73	9									

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
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					59
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					59
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					59
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					59

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
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					141
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	542	3	28	9	N	25	156	1			40
07	775	#	673	-0-	-102	-0-	645	3	28	9	N	25					65
08	775	#	663	-0-	-112	-0-	628	3	35	9	N	32					97
*09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37	9	N	34					131

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25
06	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
07	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
08	530	S	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					25
*09	362	S	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

04	180	S	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					19
05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
06	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
07	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
08	262	S	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
09	210	S	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	467	1	1489	2	N	-0-					166
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3					169
							3	9									
06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					169
07	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	89	1	1299	2	N	1					170
							1	9									
08	2015	X	1205	-0-	-810	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					170
09	1950	X	1125	-0-	-825	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					170

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	56	1	182	2	N	3					134
							3	9									
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3					137
							3	9									
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					137
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-					137
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					137
*09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					137

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	170	1	544	2	N	-0-					164
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	2	N	-0-					164
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	N	7					171
							8	9									
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	37	1	539	2	N	48					219
							53	9									
08	744	X	587	-0-	-157	-0-	44	1	543	2	N	-0-					219
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	24	1	487	2	N	-0-					219

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	498	1	1590	2	N	-0-					141
05	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	251	1	1514	2	N	-0-					141
06	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-					141
07	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	109	1	1592	2	N	-0-					141
08	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					141
09	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	71	1	1453	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
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	498	1	1592	2	N	-0-					54
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	424	1	2555	2	N	-0-					54
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-					54
07	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	46	1	667	2	N	-0-					54
08	2976	X	720	-0-	-2256	-0-	54	1	666	2	N	-0-					54
09	3480	X	717	-0-	-2763	-0-	34	1	683	2	N	-0-					54

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	878	1	2806	2	N	-0-					53
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405	1	2569	2	N	3					56
							3	9									
07	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	194	1	2835	2	N	2					58
							2	9									
08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					58
09	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	145	1	2941	2	N	-0-					58

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1622	-0-	-1438	-0-	387	1	1235	2	N	-0-					77
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77
06	2130	X	1278	-0-	-852	-0-	174	1	1104	2	N	-0-					77
07	1674	X	1155	-0-	-519	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					77
08	1674	X	1144	-0-	-530	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					77
09	1620	X	1068	-0-	-552	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	303	1	969	2	N	-0-					17
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-					17
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	2	N	-0-					17
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	-0-					17
*09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	316	1	1009	2	N	-0-					67
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67
06	1260	X	866	-0-	-394	-0-	118	1	748	2	N	-0-					67
07	1364	X	822	-0-	-542	-0-	52	1	770	2	N	-0-					67
08	1364	X	801	-0-	-563	-0-	59	1	742	2	N	-0-					67
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	42	1	854	2	N	-0-					67

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	831	1	2655	2	N	1					164
							1	9									
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									
06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1					166
							1	9									
07	3596	X	2287	-0-	-1309	-0-	146	1	2140	2	N	1					167
							1	9									
08	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	161	1	2002	2	N	2					169
							2	9									
09	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	82	1	1655	2	N	-0-					169

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	607	1	1939	2	N	-0-					5
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	2	N	-0-					5
06	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	219	1	1390	2	N	-0-					5
07	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	119	1	1737	2	N	-0-					5
08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	111	1	1373	2	N	-0-					5
09	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	71	1	1438	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1402	1	4476	2	N	-0-					35
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4068	2	N	3					40
							3	9									
07	6076	X	4559	-0-	-1517	-0-	292	1	4264	2	N	3					43
							3	9									
08	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	346	1	4302	2	N	-0-					43
09	5880	X	4449	-0-	-1431	-0-	209	1	4238	2	N	2					45
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	653	1	2084	2	N	-0-					111
05	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-					111
06	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-					111
07	2821	X	1818	-0-	-1003	-0-	117	1	1701	2	N	-0-					111
08	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					111
09	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	82	1	1660	2	N	-0-					111

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	572	1	1826	2	N	-0-					26
05	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-					26
06	2280	X	1514	-0-	-766	-0-	206	1	1308	2	N	-0-					26
07	2480	X	1744	-0-	-736	-0-	111	1	1633	2	N	-0-					26
08	2480	X	1634	-0-	-846	-0-	121	1	1513	2	N	-0-					26
09	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	72	1	1466	2	N	-0-					26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1358	1	4335	2	N	8					77
							9	9									
05	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	663	1	3997	2	N	5					82
							6	9									
06	5130	X	4448	-0-	-682	-0-	604	1	3835	2	N	8					90
							9	9									
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	279	1	4079	2	N	12					102
							13	9									
08	5890	X	4379	-0-	-1511	-0-	325	1	4043	2	N	10					112
							11	9									
09	5700	X	3133	-0-	-2567	-0-	146	1	2978	2	N	8					120
							9	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	948	1	3025	2	N	-0-					35
05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-					35
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	350	1	2220	2	N	-0-					35
07	4092	X	3097	-0-	-995	-0-	200	1	2897	2	N	-0-					35
08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	220	1	2732	2	N	-0-					35
09	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

04	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	445	1	1423	2	N	-0-					54
05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2					56
							2	9									
06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-					56
07	1984	X	1747	-0-	-237	-0-	112	1	1633	2	N	2					58
							2	9									
08	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	126	1	1567	2	N	2					60
							2	9									
09	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1514	2	N	2					62
							2	9									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	637	1	2034	2	N	2			145
							2	9							
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3			148
							3	9							
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3			151
							3	9							
07	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	133	1	1952	2	N	3			154
							3	9							
08	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	161	1	1988	2	N	-0-			154
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			154

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
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1000	1	3196	2	N	6			53
							7	9							
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6			59
							7	9							
06	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	363	1	2308	2	N	4			63
							4	9							
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	159	1	2323	2	N	6			69
							7	9							
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	187	1	2320	2	N	6			75
							7	9							
09	4200	X	2274	-0-	-1926	-0-	107	1	2165	2	N	2			77
							2	9							

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1746	1	5574	2	N	-0-			95
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	2	N	-0-			95
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	826	1	5246	2	N	-0-			95
07	7564	X	6248	-0-	-1316	-0-	404	1	5844	2	N	-0-			95
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	593	1	7346	2	N	-0-			95
09	7320	X	5439	-0-	-1881	-0-	257	1	5182	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
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	896	1	2861	2	N	-0-			48
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-			48
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	392	1	2493	2	N	2			50
							2	9							
07	3875	X	2784	-0-	-1091	-0-	178	1	2605	2	N	1			51
							1	9							
08	3875	X	2844	-0-	-1031	-0-	212	1	2632	2	N	-0-			51
09	3750	X	2763	-0-	-987	-0-	130	1	2633	2	N	-0-			51

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
04	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	290	1	925	2	N	-0-			37
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-			37
06	1830	X	172	-0-	-1658	-0-	23	1	149	2	N	-0-			37
07	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	N	-0-			37
08	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	427	2	N	-0-			37
09	1230	X	457	-0-	-773	-0-	21	1	436	2	N	-0-			37

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	496	1	1584	2	N	3					44
							3	9									
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	272	1	1726	2	N	3					52
							3	9									
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	N	5					57
							6	9									
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	181	1	2240	2	N	7					64
							8	9									
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2227	2	N	3					67
							3	9									

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112800	X	66045	-0-	-46755	-0-	15731	1	50235	2	N	72					441
							79	9									
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	9									
06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			510
							380	9									
07	73997	X	43689	-0-	-30308	-0-	2777	1	40556	2	N	324	548	1			286
							356	9									
08	68262	X	39411	-0-	-28851	-0-	2912	1	36171	2	N	298	183	1			401
							328	9									
09	66060	X	37555	-0-	-28505	-0-	1751	1	35499	2	N	277	366	1			312
							305	9									

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
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					79
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					28
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	N	14					42
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					53
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14					67

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					16
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					31
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					34
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					36
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					38

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1736	3	29	9	Y	26					57
05	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1			27
06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1505	3	19	9	Y	17					44
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1535	3	20	9	Y	18					62
08	1550	#	1533	-0-	-17	-0-	1523	3	10	9	Y	9	52	1			19
09	1500	#	1460	-0-	-40	-0-	1442	3	18	9	Y	16					35

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					84
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					84
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					84
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					93
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93
06	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					93
07	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					93
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					93

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					28
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					28
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					131
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					136
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1061	3	235	9	N	214	179	1			171
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1027	3	160	9	N	145	174	1			142

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	3	189	9	N	172	172	1			124
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	N	11					136
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	114	3	41	9	N	37					173
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	3	54	9	N	49	168	1			54
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	152	3	47	9	N	43					97

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					138
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	247	3	58	9	N	53	173	1			60
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	145	3	8	9	N	7					67
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	3	30	9	N	27					94
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	118	3	33	9	N	30					124

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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	619	3	51	9	Y	46	81	1			85
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	916	3	23	9	Y	21					116
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	3	26	9	Y	24	81	1			59
08	DLQ G-10		766	-0-	766	766	670	3	96	9	Y	87					146
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1555	766	3	23	9	Y	21					167

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	512	3	62	9	N	56	98	1			61
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	N	26					99
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	733	3	32	9	N	29	99	1			29
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	670	3	117	9	N	106					135
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	N	26					161

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	2	25	9	N	23					115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	510	2	19	9	N	17					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	N	18					168
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12					180
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					197

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					114
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					114
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					114
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					114
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					64
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					64
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					64
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					84
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	3	9	9	N	8					92
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	N	4					96

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					56
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					56

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

04	270	#	192	-0-	-78	-0-	25	1	156	2	N	10					105
							11	9									
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	30	1	186	2	N	3					120
							3	9									
07	310	#	201	-0-	-109	-0-	29	1	164	2	N	7					127
							8	9									
08	310	#	112	-0-	-198	-0-	15	1	88	2	N	8					135
							9	9									
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					135

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

04	960	#	857	-0-	-103	-0-	846	2	11	9	N	10					212
05	992	#	364	-0-	-628	-0-	357	2	7	9	N	6					218
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					228
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17	192	1			53
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					62
09	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					62

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

04	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4184	2	13	9	N	12	17	1			232
05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248
06	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4707	2	40	9	N	36	18	1			266
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4354	2	24	9	N	22					288
08	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	3838	2	14	9	N	13	21	1			280
09	4830	X	3318	-0-	-1512	-0-	3316	2	2	9	N	2					282

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2698	2	165	9	N	150	191	1			111
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	9	1			124
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1408	2	20	9	N	18					142
08	2046	N	1404	-0-	-642	-0-	1396	2	8	9	N	7	8	1			141
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13					154

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-	4	1			65
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	3	1			64
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					64
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2	1	1			65
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

04	3000	N	3323	-0-	323	323	3129	2	194	9	N	176	185	1			79
05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120
06	3000	N	3082	-0-	82	427	2928	2	154	9	N	140	190	1			70
07	3314	X	2887	-0-	-427	-0-	2874	2	13	9	N	12					82
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3055	2	20	9	N	18	13	1			87
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2204	2	8	9	N	7					94

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4899	2	59	9	N	54	17	1			139
05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194
06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	4222	2	129	9	N	117	203	1			108
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	4390	2	30	9	N	27					135
*08	5115	X	3451	-0-	-1664	-0-	3425	2	26	9	N	24	19	1			140
09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	3065	2	21	9	N	19					158

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4632	-0-	-1488	-0-	4564	2	68	9	N	62					192
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4609	2	51	9	N	46					109
07	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4671	2	55	9	N	50					159
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4067	2	87	9	N	79	181	1			57
09	4770	X	3151	-0-	-1619	-0-	3121	2	30	9	N	27					84

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

04	4620	X	3350	-0-	-1270	-0-	3195	2	155	9	N	141	189	1			155
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4986	2	229	9	N	208	190	1			193
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3771	2	158	9	N	144	187	1			150
08	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3135	2	149	9	N	135					285
09	4620	X	2026	-0-	-2594	-0-	1910	2	116	9	N	105	187	1			203

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	9	N	51	189	1			75
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24					127
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	66	2	36	9	N	33					160
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					180
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					207

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4238	2	142	9	N	129	189	1			188
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143
06	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	3602	2	66	9	N	60					203
07	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	3421	2	140	9	N	127	186	1	1	8	143
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3745	2	81	9	N	74					217
09	4200	X	2902	-0-	-1298	-0-	2799	2	103	9	N	94	191	1			120

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	#	1927	-0-	-203	-0-	1905	2	22	9	N	20					65
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2250	#	1376	-0-	-874	-0-	1355	2	21	9	N	19					104
07	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					104
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	1 13	1 9	346	2	N	12					139
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1 11	1 9	328	2	N	10					149
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	1 3	1 9	196	2	N	3	142	1			10
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	9	N	1					11
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	9	N	1					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					14

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2142	2	133	9	N	121	181	1			25
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	599	2	183	9	N	166					277
07	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-	175	1			102
*08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					102

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	59	2	21	9	N	19					115
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15					130
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	15					145
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					155
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					170
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					170

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					44
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	868	2	47	9	N	43					182
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					35
07	961	N	234	-0-	-727	-0-	232	2	2	9	N	2					37
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1501	2	13	9	N	12					93
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1076	2	17	9	N	15					108
06	1590	N	961	-0-	-629	-0-	947	2	14	9	N	13					121
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	2			N	-0-					121
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			N	-0-					121
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					123

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33					94
05	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	1403	2	39	9	N	35					129
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1441	2	28	9	N	25					154
07	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1268	2	21	9	N	19					173
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1247	2	3	9	N	3					176
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1404	2	12	9	N	11					187

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	677	2	36	9	N	33					192
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	772	2	30	9	N	27	169	1			50
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					72
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	951	1	30	9	N	27					99
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	826	2	118	9	N	107					206
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	843	2	36	9	N	33	174	1			65

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	N	13	84	1			51
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					96
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10	51	1			55
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	N	18					73
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1151	2	4	9	N	4					77

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127	1	1272	3	N	14					82
							15	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180	1	1816	3	N	7					89
							8	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1732	3	N	15					104
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	165	1	1605	3	N	8					112
							9	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	195	1	1871	3	N	15	74	1			53
							17	9									
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1680	3	N	5					58
							6	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62	1	621	3	N	21	68	1			62
							23	9									
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77	1	780	3	N	43					105
							47	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	35	73	1			67
							39	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	65	1	632	3	N	30					97
							33	9									
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	67	1	641	3	N	44	52	1			89
							48	9									
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	65	1	631	3	N	31					120
							34	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
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
04	1436	N	1189	-0-	-247	-0-	30 20	1 9	1139	2	Y	18	16	1			5
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1222	2	Y	22	21	1			6
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	1243	2	Y	27	28	1			5
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1338	2	Y	20	19	1			6
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1228	2	Y	17	16	1			7
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					23
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					23
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					23
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					23
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					120
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					120
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					120
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					120
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					120
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					120

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

04	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	29	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2097	-0-	-848	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	26	1	2362	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

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	15	1	1450	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					12

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3006	2	301	9	Y	274	241	1			132
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5609	2	365	9	Y	332	350	1			114
06	3060	X	559	-0-	-2501	-0-	266	2	293	9	Y	266	247	1			133
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2938	2	266	9	Y	242	242	1			133
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3892	2	272	9	Y	247	230	1			150
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					150

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1631	2	212	9	Y	193	169	1			85
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2461	2	274	9	Y	249	159	1			175
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3349	2	339	9	Y	308	303	1			180
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2125	2	301	9	Y	274	314	1			140
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1715	2	268	9	Y	244	158	1			226
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					226

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			8
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	19	1			4
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2492	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2541	2	23	9	Y	21	18	1			8
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		107	-0-	107	506	38	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		154	-0-	154	660	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875	1	60	2	Y	15					15
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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 #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		186	-0-	186	797	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	1002	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1017	15	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1017					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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	-0-	62	1			-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	342 275	1 9	987	2	Y	250	71	1			180
05	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	532 228	1 9	1141	2	Y	207	367	1			20
06	1945	X	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	15					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			5
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	359 12	1 9	912	2	Y	11	7	1			15
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	362 33	1 9	630	2	Y	30	13	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					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
04	3000	N	5541	-0-	2541	2541	1535	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1027	-0-	-2073	468	376	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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 #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	15 8	1 9	1518	2	Y	7	7	1			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1125	2	Y	1	3	1			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	695	2	Y	1	1	1			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1105	2	Y	1	1	1			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	1011	2	Y	6	4	1			2
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	15 8	1 9	3188	2	Y	7	5	1			2
06	3000	N	3086	-0-	86	197	15 10	1 9	3061	2	Y	9	9	1			2
07	3100	N	3232	-0-	132	329	16 7	1 9	3209	2	Y	6	6	1			2
08	3100	N	3089	-0-	-11	318	16 9	1 9	3064	2	Y	8	7	1			3
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2471	-0-	-529	1570	15 8	1 9	2448	2	Y	7	6	1			2
05	3100	N	2091	-0-	-1009	561	16 4	1 9	2071	2	Y	4	5	1			1
06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-	15 6	1 9	2231	2	Y	5	5	1			1
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	2375	2	Y	8	7	1			2
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	2556	2	Y	11	9	1			4
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	15 23	1 9	3399	2	Y	21	18	1			6
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	3695	2	Y	14	16	1			4
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	3747	2	Y	14	15	1			3
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	3833	2	Y	16	14	1			5
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	3588	2	Y	13	13	1			5
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11380	X	2144	-0-	-9236	-0-	15	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	15	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	16	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	29	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1830	-0-	-1170	5185	15	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1947	-0-	-1153	4032	16	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2029	-0-	-971	3061	15	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1997	-0-	-1103	1958	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2518	-0-	-582	1376	16	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	30	1	3516	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	31	1	3596	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	3705	X	3531	-0-	-174	-0-	30	1	3484	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	31	1	3722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	3482	2	Y	4	5	1			1
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	16	1 4 9	2970	2	Y	4	4	1			1
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	3467	2	Y	4	4	1			1
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	2644	2	Y	7	6	1			2
08	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	16	1 11 9	2344	2	Y	10	8	1			4
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

04	14B2 EXT	61	-0-	61	1480	61	2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	21	-0-	21	1501	21	2				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	1509	8	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	1529	20	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	1588	59	2				Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1588					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

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	281	1 12 9	730	2	Y	11	20	1			21
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	306	1 34 9	547	2	Y	31	19	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	200	1 12 9	513	2	Y	11	7	1			15
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	9	Y	30	13	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

04	780	N	654	-0-	-126	-0-	182	1 12 9	460	2	Y	11	42	1			34
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	283	1 35 9	503	2	Y	32	31	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	30	1	4305	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	31	1	4132	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30	1	4040	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	31	1	4126	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	31	1	3591	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2715	-0-	-285	9553	15	1	2689	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	3100	N	2814	-0-	-286	9267	16	1	2781	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	12115	X	2848	-0-	-9267	-0-	15	1	2808	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2960	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2515	-0-	-785	-0-		15 1 17 9	2483	2	Y	15	17	1			4
05	3069	X	2559	-0-	-510	-0-		16 1 17 9	2526	2	Y	15	15	1			4
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	2478	2	Y	17	18	1			3
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		16 1 18 9	2621	2	Y	16	14	1			5
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		16 1 22 9	2623	2	Y	20	17	1			8
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		15 1	3857	2	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		16 1 3 9	3859	2	Y	3	2	1			1
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-		15 1	3410	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-		16 1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3883	-0-	-85	-0-		16 1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		15 1 21 9	3801	2	Y	19	19	1			5
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	4090	2	Y	12	14	1			3
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		15 1 8 9	3912	2	Y	7	9	1			1
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-		16 1 9 9	4058	2	Y	8	7	1			2
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-		16 1 19 9	4057	2	Y	17	13	1			6
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1850	-0-	-1150	8573		15 1 4 9	1831	2	Y	4	5	1			1
05	3100	N	1929	-0-	-1171	7402		16 1 9 9	1904	2	Y	8	7	1			2
06	3000	N	1953	-0-	-1047	6355		15 1 6 9	1932	2	Y	5	6	1			1
07	3100	N	2077	-0-	-1023	5332		16 1 3 9	2058	2	Y	3	3	1			1
08	3100	N	2056	-0-	-1044	4288		16 1 3 9	2037	2	Y	3	3	1			1
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	2398					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					6
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	205	1	442	2	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	29 17	1 9	4458	2	Y	15	14	1			4
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	31 14	1 9	4672	2	Y	13	14	1			3
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	4611	2	Y	21	20	1			4
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	3090	2	Y	20	18	1			6
08	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	31 20	1 9	4062	2	Y	18	17	1			7
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2484	-0-	-1776	-0-	30 9	1 9	2445	2	Y	8	9	1			2
05	4402	X	2318	-0-	-2084	-0-	31 8	1 9	2279	2	Y	7	7	1			2
06	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	30 7	1 9	1973	2	Y	6	7	1			1
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1872	2	Y	4	4	1			1
08	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	31 3	1 9	2049	2	Y	3	3	1			1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	747 4	1 9	1692	2	Y	4	22	1			3
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	1655	2	Y	2					5
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	9	Y	9	7	1			7
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	650 3	1 9	1452	2	Y	3					10
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	1085 7	1 9	1929	2	Y	6	13	1			3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3100	N	4776	-0-	1676	1676	31	1	4745	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5112	X	3436	-0-	-1676	-0-	30	1	3404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	31	1	3835	2	Y	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	31	1	4651	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	1009	1	2299	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	1110	1	2356	2	Y	2					5
							2	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1385	1	3128	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	977	1	2197	2	Y	3					10
							3	9									
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	1046	1	1858	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	528	1	1624	2	Y	-0-					6
05	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	494	1	1111	2	Y	-0-					6
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	869	1	2703	2	Y	-0-					6
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	911	1	2072	2	Y	-0-					6
06	3315	X	-0-	-0-	-3315	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	2032	1	6088	2	Y	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2116	1	4626	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					2
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	89	1	204	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	123	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	177	1	445	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	309	1	553	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	140	-0-	-2860	4435	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	143	-0-	-2957	1478	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	1757	N	279	-0-	-1478	-0-	2	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	30	1	6580	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	31	1	6466	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	30	1	6411	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	31	1	5885	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	31	1	5829	2	Y	37	31	1			14
							41	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					14

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	30	1	4135	2	Y	17	23	1			23
							19	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4197	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	Y	41	19	1			44
							45	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4258	2	Y	30	30	1			44
							33	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					44

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	30	1	2408	2	Y	2	15	1			6
							2	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	31	1	2685	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	Y	23	7	1			24
							25	9									
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	31	1	2925	2	Y	40	21	1			43
							44	9									
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	31	1	3004	2	Y	40	29	1			54
							44	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					54

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2572	-0-	-428	7156	15	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2364	-0-	-736	6420	16	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2230	-0-	-770	5650	15	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	4772	16	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2133	-0-	-967	3805	16	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	1585					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 #: 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
04	2670	X	1807	-0-	-863	-0-	15	1	1791	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	-0-	1	1			1
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	15	1	2272	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	15	1	2178	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	16	1	2719	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
08	3100	N	3292	-0-	192	192	16	1	3246	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3150	X	2593	-0-	-557	-0-	14	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2005	-0-	-1250	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2755	X	2304	-0-	-451	-0-	15	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					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
04	3000	N	1056	-0-	-1944	1790	30	1	1024	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2727	N	937	-0-	-1790	-0-	31	1	905	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	30	1	2858	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	31	1	2741	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	30	1	2730	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
08	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	31	1	2640	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. 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
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	30	1	3691	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	31	1	3877	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3678	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	Y	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					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. 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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	12					12
							13	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-	4	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					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. 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
04	3000	N	2375	-0-	-625	11366	30	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2599	-0-	-501	10865	31	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1992	-0-	-1008	9857	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2594	-0-	-506	9351	31	1	2563	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	8590	31	1	2308	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	6610					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3187	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3076	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	31	1	3262	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	15	1	3414	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	16	1	3445	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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 #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	533	-0-	-2947	-0-	19 13	1 9	501	2	Y	12	3	1			13
05	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31 3	1 9	455	2	Y	3	10	1			6
06	630	X	424	-0-	-206	-0-	30 1	1 9	393	2	Y	1	5	1			2
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1077	2	Y	14	2	1			14
08	3100	N	3583	-0-	483	483	31 23	1 9	3529	2	Y	21	10	1			25
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	93					Y	NO RPT					25

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1730	-0-	-1270	6842	15 4	1 9	1711	2	Y	4	3	1			1
05	3100	N	1773	-0-	-1327	5515	16 3	1 9	1754	2	Y	3	3	1			1
06	3000	N	8568	-0-	5568	11083	15 7	1 9	8546	2	Y	6	6	1			1
07	3100	N	4185	-0-	1085	12168	16 15	1 9	4154	2	Y	14	11	1			4
08	3100	N	2666	-0-	-434	11734	16 11	1 9	2639	2	Y	10	10	1			4
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	10054					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15 66	1 9	4112	2	Y	60					110
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	16 116	1 9	3433	2	Y	105					215
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	3503	2	Y	80	182	1			113
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	16 91	1 9	3970	2	Y	83					196
08	5859	X	4062	-0-	-1797	-0-	16 116	1 9	3930	2	Y	105	175	1			126
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					126

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	15	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	16	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	16	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 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
04	2055	N	767	-0-	-1288	-0-	15	1	685	2	Y	61	66	1			17
							67	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	59	60	1			16
							65	9									
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	89	88	1			17
							98	9									
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	46	49	1			14
							51	9									
08	806	X	783	-0-	-23	-0-	15	1	711	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	15	1	4180	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	16	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4145	X	3854	-0-	-291	-0-	15	1	3829	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	16	1	3837	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	16	1	3405	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	15	1	3702	2	Y	117	128	1			32
							129	9									
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	16	1	3847	2	Y	114	116	1			30
							125	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	15	1	3693	2	Y	173	170	1			33
							190	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	16	1	4406	2	Y	88	95	1			26
							97	9									
08	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	16	1	3709	2	Y	103	90	1			39
							113	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	15	1	6147	2	Y	57	62	1			16
							63	9									
05	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	31	1	3054	2	Y	55	56	1			15
							61	9									
06	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	30	1	3773	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	31	1	3764	2	Y	43	46	1			13
							47	9									
08	6448	X	3924	-0-	-2524	-0-	31	1	3839	2	Y	49	43	1			19
							54	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	15	1	4416	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	16	1	4892	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	15	1	4868	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	16	1	5012	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	16	1	4927	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	15	1	4945	2	Y	65	71	1			18
							72	9									
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	16	1	6065	2	Y	63	64	1			17
							69	9									
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	15	1	6059	2	Y	96	95	1			18
							106	9									
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	9	Y	50	53	1			15
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	16	1	5519	2	Y	57	50	1			22
							63	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6294	2	124	9	Y	113	123	1			31
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5998	2	121	9	Y	110	112	1			29
06	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4780	2	183	9	Y	166	164	1			31
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5385	2	94	9	Y	85	91	1			25
08	7254	X	5814	-0-	-1440	-0-	5706	2	108	9	Y	98	86	1			37
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					37

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	16	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	15	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	16	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	16	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	15	1	2666	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
05	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	16	1	3224	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15	1	4213	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16	1	3620	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	2990	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16	1	4062	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3055	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	16	1	4053	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2370	X	141	-0-	-2229	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	30	1	4514	2	Y	28	38	1			38
							31	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	31	1	4760	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	30	1	3922	2	Y	24	18	1			27
							26	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	30	1	3239	2	Y	16	24	1			19
							18	9									
08	4743	X	3285	-0-	-1458	-0-	31	1	3237	2	Y	15	13	1			21
							17	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					21

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
04	3870	X	2378	-0-	-1492	-0-	30 9	1 9	2339	2	Y	8	9	1			2
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	3127	2	Y	5	6	1			1
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2879	2	Y	3	3	1			1
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	31	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	304	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	317	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					34
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					50
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					60
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					60
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	711	2	2	9	N	2					62

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					150
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3626	2	28	9	N	25					175
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					175
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					175
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					175

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447	1	2302	2	N	166	163	1						55
							183	9												
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456	1	2438	2	N	183								238
							201	9												
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284	1	1501	2	N	104	179	1						163
							114	9												
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	424	1	2321	2	N	206	321	1						48
							227	9												
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395	1	2091	2	N	122								170
							134	9												
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354	1	1855	2	N	190	178	1						182
							209	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	341 22	1 9	1756	2	Y	20	77	1			31
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	342 24	1 9	1828	2	Y	22	49	1			4
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	314 3	1 9	1660	2	Y	3	5	1			2
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	362 4	1 9	1980	2	Y	4	4	1			2
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	1918	2	Y	2	3	1			1
09	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	250 7	1 9	1313	2	Y	6	3	1			4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	325	1	1675	2	Y	5					11
							6	9									
05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284	1	1517	2	Y	8					19
							9	9									
06	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	211	1	1118	2	Y	3					22
							3	9									
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	304	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	326	1	1723	2	Y	5					31
							6	9									
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1104	2	Y	8					39
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

04	1170	N	652	-0-	-518	-0-	105 7	1 9	540	2	Y	6	20	1			9
05	715	N	475	-0-	-240	-0-	74 8	1 9	393	2	Y	7	15	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	176 8	1 9	905	2	Y	7	25	1			10
05	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	171 8	1 9	915	2	Y	7	16	1			1
06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	686 4	1 9	3630	2	Y	4	3	1			2
07	3100	N	2072	-0-	-1028	292	319 9	1 9	1744	2	Y	8	6	1			4
08	2009	N	1717	-0-	-292	-0-	272 4	1 9	1441	2	Y	4	6	1			2
09	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	246 2	1 9	1293	2	Y	2	3	1			1

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

04	3960	X	1060	-0-	-2900	-0-	172 3	1 9	885	2	Y	3	20	1			6
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18 1	1 9	94	2	Y	1	7	1			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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 #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	518	1	2668	2	Y	-0-					31
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	377	1	1996	2	Y	-0-					56
07	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	379	1	2073	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	406	1	2150	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	402	1	2108	2	Y	-0-					18

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

04	900	N	852	-0-	-48	-0-	137	1	708	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	125	1	684	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	117	1	618	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	462	1	2378	2	Y	5					11
							6	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	375	1	1987	2	Y	3					22
							3	9									
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	420	1	2299	2	Y	4					26
							4	9									
08	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	444	1	2352	2	Y	5					31
							6	9									
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	448	1	2350	2	Y	8					39
							9	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	559	1	2880	2	Y	36					160
							40	9									
05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160
06	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	440	1	2327	2	Y	-0-					160
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	471	1	2579	2	Y	73	176	1			57
							80	9									
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	475	1	2511	2	Y	-0-					57
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	705	1	3697	2	Y	-0-					57

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	120	1	620	2	Y	68	58	1			20
							75	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	24					44
							26	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	Y	-0-					44
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	Y	37	74	1			7
							41	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					7

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

04	1860	N	847	-0-	-1013	-0-	126	1	648	2	Y	66	56	1			20
							73	9									
05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20
06	1590	N	993	-0-	-597	-0-	154	1	814	2	Y	23					43
							25	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	238	1	1300	2	Y	-0-					43
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	36	72	1			7
							40	9									
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	160	1	840	2	Y	-0-					7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					35
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	2	Y	-0-					35
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	215	1	1179	2	Y	20					55
							22	9									
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	106	1	559	2	Y	2					57
							2	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	126	1	660	2	Y	3					60
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	205	1	1057	2	Y	5					11
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	2	Y	3					22
							3	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	214	1	1171	2	Y	4					26
							4	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	Y	5					31
							6	9									
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1278	2	Y	8					39
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	454	1	2337	2	Y	-0-					31
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	386	1	2042	2	Y	-0-					56
07	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	438	1	2396	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	450	1	2382	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
*09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	433	1	2271	2	Y	-0-					18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674	1	3475	2	Y	5					11
							6	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641	1	3422	2	Y	8					19
							9	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682	1	3611	2	Y	3					22
							3	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	733	1	4014	2	Y	4					26
							4	9									
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	822	1	4349	2	Y	5					31
							6	9									
*09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	726	1	3807	2	Y	8					39
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

04	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	15	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	16	1	3799	2	Y	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	Y	-0-					-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	16	1	3727	2	Y	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	10	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					23
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					23
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					23
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	117	1	361	2	N	-0-					32
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	N	-0-					32
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	2	N	-0-					32
*08	527	N	525	-0-	-2	-0-	137	1	388	2	N	-0-					32
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	133	1	347	2	N	-0-					32

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					123
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4					127
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					127
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					127

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1771	2	61	9	N	55					87
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1262	2	64	9	N	58	173	1			32
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1393	2	67	9	N	61					93
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1293	2	155	9	N	141	136	1			98
09	1320	N	399	-0-	-921	-0-	315	2	84	9	N	76					174

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					145
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	105	2	8	9	N	7					152
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					155
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					155

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					132
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					132
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					132
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					132
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					132

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1939	2	1	9	N	1					46
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	2	7	9	N	6					90
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6					96
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					96
09	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	779	2			N	-0-					96

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	16	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	N	15	15	0			-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	15	1	4705	2	N	357	338	0			29
							5	3	393	9							
05	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	15	1	3792	2	N	268	268	0			29
							5	3	295	9							
06	5280	X	4257	-0-	-1023	-0-	15	1	3828	2	N	372	284	0			117
							5	3	409	9							
07	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	15	1	4745	2	N	432	352	0	178	1	19
							5	3	475	9							
08	5394	X	4869	-0-	-525	-0-	15	1	4422	2	N	388	328	0			79
							5	3	427	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					79

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 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
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2827	-0-	-1223	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1337	-0-	-2353	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	2439	3	132	9	N	120	116	1			4

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1883	-0-	-727	-0-	95	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1865	-0-	-615	-0-	84	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	222	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	184	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	210	1	3028	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	99	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	209	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	207	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	260	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	237	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	779	1	12239	2	N	-0-					-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	12281	-0-	-289	-0-	764	1	11517	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	761	1	11164	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	11353	-0-	-1636	-0-	737	1	10616	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	276	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	249	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	341	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	303	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	348	1	5469	2	N	-0-			7
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	2	N	-0-			7
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	372	1	5609	2	N	-0-			7
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	379	1	5558	2	N	-0-			7
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	316	1	4554	2	N	-0-			7
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			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
04	7200	X	6792	-0-	-408	-0-	406	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	2	N	-0-			-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	456	1	6880	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7090	-0-	-474	-0-	452	1	6638	2	N	-0-			-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	508	1	7307	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	261	1	4098	2	N	-0-			43
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-			43
06	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	264	1	3974	2	N	-0-			43
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	262	1	3840	2	N	-0-			43
08	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	276	1	3974	2	N	-0-			43
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			43

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
04	9630	X	9552	-0-	-78	-0-	571	1	8981	2	N	-0-			45
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	2	N	-0-			45
06	9630	X	9454	-0-	-176	-0-	588	1	8866	2	N	-0-			45
07	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	614	1	9004	2	N	-0-			45
08	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	613	1	8824	2	N	-0-			45
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			45

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
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	312	1	4900	2	N	-0-			7
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-			7
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4536	2	N	-0-			7
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	334	1	4898	2	N	-0-			7
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	405	1	5827	2	N	-0-			7
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	125	1	1972	2	N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-			-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	2	N	-0-			-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	543	1	8542	2	N	-0-			13
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-			13
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	387	1	5840	2	N	-0-			13
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	399	1	5847	2	N	-0-			13
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	391	1	5622	2	N	-0-			13
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

04	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	412	1	6474	2	N	-0-			42
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-			42
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	415	1	6265	2	N	-0-			42
07	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	446	1	6550	2	N	-0-			42
08	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	445	1	6400	2	N	-0-			42
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

04	2520	N	2279	-0-	-241	-0-	136	1	2143	2	N	-0-			32
05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	2	N	-0-			32
06	3000	N	5290	-0-	2290	3836	329	1	4961	2	N	-0-			32
07	3100	N	4826	-0-	1726	5562	308	1	4518	2	N	-0-			32
08	10210	X	4648	-0-	-5562	-0-	302	1	4346	2	N	-0-			32
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	N	-0-			35
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-			35
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	N	-0-			35
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	-0-			35
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	N	-0-			35
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			35

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

04	3000	N	5065	-0-	2065	5665	303	1	4762	2	N	-0-			10
05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-			10
06	9446	X	3009	-0-	-6437	-0-	187	1	2822	2	N	-0-			10
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	181	1	2664	2	N	-0-			10
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	N	-0-			10
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			10

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	681	1	10708	2	N	-0-					32
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	2	N	-0-					32
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	687	1	10353	2	N	-0-					32
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	734	1	10769	2	N	-0-					32
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	750	1	10792	2	N	-0-					32
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	998	2	N	-0-					-0-
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	362	1	1066	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					48
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	2	N	-0-					48
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-					48
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-					48
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300	N	282	-0-	-18	-0-	60	1	222	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					42
05	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					42
06	870	N	234	-0-	-636	-0-	234	2			N	-0-					42
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	141	2			N	-0-					42
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					42
*09	3000	N	4346	-0-	1346	1346	4346	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	412	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	457	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	421	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	374	1	1101	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					12
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12
06	4470 X	3371	-0-	-1099	-0-	3371	2			N	-0-					12
07	4619 X	3048	-0-	-1571	-0-	3048	2			N	-0-					12
08	4588 X	2771	-0-	-1817	-0-	2771	2			N	-0-					12
09	3960 X	3093	-0-	-867	-0-	3093	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

04	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	4366	2			N	-0-					30
05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					32
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2			N	-0-					32
08	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					32
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					32

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

04	9270	X	8486	-0-	-784	-0-	8486	2			N	-0-					58
05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58
06	8790	X	8534	-0-	-256	-0-	8495	2	39	9	N	35					93
07	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			N	-0-					93
08	8928	X	8805	-0-	-123	-0-	8805	2			N	-0-					93
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					93

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	358	-0-	-842	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					15
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	N	2					17
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			N	-0-					17
08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			N	-0-					17
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					17

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6094	-0-	-566	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	3969	2			N	-0-					95
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-					95
07	4092	X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					95
08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					95
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					30
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					30
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					30
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					30
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					30

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					10
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					43
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					43
06	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					43
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					43
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					43
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					43

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

04	6690	X	6108	-0-	-582	-0-	6106	2	2	9	N	2	2	8			163
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163
06	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5828	2	12	9	N	11	154	1			20
07	6944	X	6895	-0-	-49	-0-	6895	2			N	-0-					20
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					20
*09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			157
05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	2			N	-0-					157
07	6975	X	6621	-0-	-354	-0-	6621	2			N	-0-					157
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					157
09	6660	X	6086	-0-	-574	-0-	6086	2			N	-0-					157

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			13
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			13
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			13
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			13
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	1381	1	5083	2	N	-0-			12
05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-			12
06	6630	X	6277	-0-	-353	-0-	1395	1	4882	2	N	-0-			12
07	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	1572	1	5038	2	N	-0-			12
08	6758	X	6266	-0-	-492	-0-	1470	1	4796	2	N	-0-			12
09	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	1627	1	4793	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	399	1	1467	2	N	-0-			33
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-			33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-			33
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	462	1	1481	2	N	-0-			33
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	451	1	1470	2	N	-0-			33
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1403	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-			70
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-			70
06	5520	X	4987	-0-	-533	-0-	4987	2			N	-0-			70
07	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			N	-0-			70
08	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	2			N	-0-			70
09	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	2			N	-0-			70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

04	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-			122
05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-			122
06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5199	2	205	9	N	186			308
07	5704	X	5399	-0-	-305	-0-	5399	2			N	-0-			308
08	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	5088	2			N	-0-			308
09	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-			308

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			168
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					168
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					168
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					168
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			148
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					148
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					148
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					148
09	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1274	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
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7755	-0-	-165	-0-	1657	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	1646	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	1853	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	1744	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	1947	1	5738	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
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			78
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78
06	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					78
07	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					78
08	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					78
09	4290	X	4212	-0-	-78	-0-	4212	2			N	-0-					78

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	844	N		844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
	05	815	N		815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
	06	782	N		782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-
	07	677	N		677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					-0-
	08	527	N		354	-0-	-173	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
*	09	1038	N		1038	-0-	-0-	-0-	79	1	959	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
	04	5641	X		5641	-0-	-0-	-0-	5621	2	20	9	N	18	22	1			217
	05	5704	X		4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237
	06	5647	X		5647	-0-	-0-	-0-	5557	2	90	9	N	82	194	1			125
	07	5828	X		4662	-0-	-1166	-0-	4633	2	29	9	N	26					151
	08	5828	X		5346	-0-	-482	-0-	5307	2	39	9	N	35	24	1			162
	09	5640	X		3723	-0-	-1917	-0-	3708	2	15	9	N	14					176

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
	04	4106	X		4106	-0-	-0-	-0-	4094	2	12	9	N	11	14	1			193
	05	3389	X		3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75
	06	3939	X		3939	-0-	-0-	-0-	3908	2	31	9	N	28	14	1			89
	07	3548	X		3548	-0-	-0-	-0-	3534	2	14	9	N	13					102
*	08	3496	X		3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15	17	1			100
*	09	1992	X		1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					107

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	10820	-0-	-2620	-0-	1040	1	9734	2	N	42					132
							46	9									
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									
06	13230	X	12948	-0-	-282	-0-	1153	1	11753	2	N	38	105	1			21
							42	9									
07	13516	X	12925	-0-	-591	-0-	1264	1	11603	2	N	53					74
							58	9									
08	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	1036	1	10698	2	N	43	105	1			12
							47	9									
09	12960	X	11898	-0-	-1062	-0-	1100	1	10740	2	N	53					65
							58	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	501	1	4694	2	N	28					90
							31	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	9									
06	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	455	1	4635	2	N	26	72	1			15
							29	9									
07	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	478	1	4391	2	N	36					51
							40	9									
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	572	1	5900	2	N	29	73	1			7
							32	9									
*09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	508	1	4965	2	N	37					44
							41	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	605	2	N	-0-					123
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					123
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	23	1	613	2	N	-0-					123
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	N	-0-					123
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	-0-					123
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	834	1	7830	2	Y	82	94	1			51
							90	9									
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882	1	8726	2	Y	94	52	1			93
							103	9									
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	979	1	11988	2	Y	95	104	1			84
							105	9									
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	743	1	9800	2	Y	104	118	1			70
							114	9									
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	806	1	11131	2	Y	104	106	1			68
							114	9									
*09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	816	1	9896	2	Y	105	121	1			52
							116	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	8963	-0-	-4117	-0-	848	1	7961	2	Y	140	163	1			88
							154	9									
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									
06	12540	X	9017	-0-	-3523	-0-	667	1	8171	2	Y	163	193	1			142
							179	9									
07	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	1181	1	15577	2	Y	179	200	1			121
							197	9									
08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1046	1	14439	2	Y	180	184	1			117
							198	9									
*09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	988	1	11985	2	Y	166	195	1			88
							183	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	414	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	409	1	5004	2	Y	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	454	1	5989	2	Y	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	445	1	6143	2	Y	-0-					-0-
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	476	1	5775	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
04	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	587	1	5511	2	Y	31	23	1			17
							34	9									
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
							46	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	662	1	8107	2	Y	48	45	1			41
							53	9									
07	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	1129	1	14900	2	Y	88	74	1			55
							97	9									
08	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	867	1	11969	2	Y	88	86	1			57
							97	9									
*09	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1074	1	13027	2	Y	86	99	1			44
							95	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
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	1101	1	10337	2	Y	45	47	1			26
							50	9									
05	9455	X	9081	-0-	-374	-0-	828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
							62	9									
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	793	1	9709	2	Y	52	61	1			45
							57	9									
07	11067	X	9506	-0-	-1561	-0-	666	1	8792	2	Y	44	58	1			31
							48	9									
08	11067	X	9629	-0-	-1438	-0-	647	1	8931	2	Y	46	46	1			31
							51	9									
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	712	1	8634	2	Y	46	53	1			24
							51	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	632	1	5933	2	Y	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	704	1	8618	2	Y	-0-					-0-
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	613	1	8095	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	499	1	6893	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	5413	-0-	-3917	-0-	412	1	5001	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	497	2	14	9	Y	13					22
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	2	55	9	Y	50					72
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	314	2	37	9	Y	34					50

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	282	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	236	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	208	1	2526	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

04	15600	X	14114	-0-	-1486	-0-	1320	1	12399	2	Y	359	428	1			225
							395	9									
05	16120	X	12102	-0-	-4018	-0-	1084	1	10720	2	Y	271	177	1			319
							298	9									
06	15600	X	13114	-0-	-2486	-0-	965	1	11820	2	Y	299	347	1			271
							329	9									
07	16120	X	7852	-0-	-8268	-0-	537	1	7087	2	Y	207	298	1			180
							228	9									
08	15066	X	12813	-0-	-2253	-0-	846	1	11675	2	Y	265	330	1			115
							292	9									
09	14100	X	10205	-0-	-3895	-0-	756	1	9170	2	Y	254	290	1			79
							279	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	429	1	329	2	N	-0-					47
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	434	1	352	2	N	3					50
							3	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	595	1	322	2	N	12					62
							13	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	518	1	338	2	N	13					75
							14	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	439	1	333	2	N	7					82
							8	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	591	1	452	2	N	13					95
							14	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4379	R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					167
05	651	#	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167
06	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167
07	4526	#	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4526	#	198	-0-	-4328	-0-	198	2			N	-0-					167
09	4380	#	74	-0-	-4306	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	828	-0-	-226	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	772	-0-	-282	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	32	1	402	2	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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					10
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					16
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	66	1	803	2	Y	-0-					6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	56	1	699	2	Y	1					7
							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
04	14B2	EXT	2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
07	2674	X	-0-	-0-	-2674	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					95
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2					97
							2	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					97
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	16	1	3735	2	N	-0-					97
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	2	N	1					98
							1	9									
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					98

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					4
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					4
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					4
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					4
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	184	1	3199	2	Y	2					18
							2	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									
06	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	207	1	2694	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
08	3193	X	1771	-0-	-1422	-0-	133	1	1636	2	Y	2					5
							2	9									
09	3090	X	2105	-0-	-985	-0-	155	1	1949	2	Y	1					6
							1	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					162
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	2	N	-0-					162
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	234	1	674	2	N	-0-					162
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					162
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					162
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	5	1	801	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					131
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					131
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			131
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					131

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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	Y	-0-					20
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	2	Y	-0-					20
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	125	1	1911	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					20
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	Y	-0-					20
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	2044	2	Y	-0-					20

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	88	1	1524	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	93	1	1425	2	Y	-0-					18
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	118	1	1534	2	Y	-0-					18
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					18
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	106	1	1330	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	203	1	3273	2	Y	1					61
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	208	1	3366	2	Y	1					62
							1	9									
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	223	1	3210	2	Y	4					66
							4	9									
07	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	264	1	3225	2	Y	1					67
							1	9									
08	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	282	1	3266	2	Y	1					68
							1	9									
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	268	1	3173	2	Y	-0-					68

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2338	-0-	-1982	-0-	141	1	2196	2	Y	1					62
							1	9									
05	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	144	1	2244	2	Y	1					63
							1	9									
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	169	1	2372	2	Y	4					67
							4	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	312	1	3864	2	Y	1					68
							1	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	291	1	3385	2	Y	1					69
							1	9									
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	292	1	3486	2	Y	-0-					69

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	252	1	4115	2	Y	-0-					66
05	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	253	1	4153	2	Y	2					68
							2	9									
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	273	1	3958	2	Y	4					72
							4	9									
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	309	1	3810	2	Y	1					73
							1	9									
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	330	1	3848	2	Y	1					74
							1	9									
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	308	1	3680	2	Y	-0-					74

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
05	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	116	1	2030	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
06	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					59
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	154	1	2004	2	Y	6	6	8			59
							7	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2049	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	161	1	2015	2	Y	-0-					59

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	Y	3	2	8			40
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	Y	1					41
							1	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2122	2	Y	4					45
							4	9									
07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	172	1	2041	2	Y	7	6	8			46
							8	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	182	1	2037	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	2	Y	-0-					47

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 N/A PERF. 7742 - 8250

04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					147
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					157
07	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					157
08	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					157
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					157

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					8
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					8
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					150
05	620 N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150
06	480 N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					150
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					150
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					150
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	154	-0-	-236	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	434 N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					29
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
07	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2136	3	1	9	N	1					30
08	2294 N	2012	-0-	-282	-0-	2011	3	1	9	N	1					31
09	2130 N	1875	-0-	-255	-0-	1874	3	1	9	N	1					32

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1796	2			N	-0-					117
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	1877	2	N	-0-					119
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	8	1	2039	2	N	-0-					119
08	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2			N	-0-					119
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	N	1	1	8			119
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					70
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					75
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	22	1	2017	2	N	-0-					75
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1933	2			N	-0-					75
09	2160	N	1884	-0-	-276	-0-	18	1	1864	2	N	2					77
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	431	1	2234	2	N	1					78
							1	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									
06	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	209	1	2226	2	N	4					84
							4	9									
07	2759	N	1800	-0-	-959	-0-	1800	2			N	-0-					84
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2226	2			N	-0-					84
09	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	26	1	2199	2	N	2	1	8			85
							2	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-					220
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	158	1	455	2	N	-0-					220
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					220
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					220
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					99
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99
06	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	2			N	-0-					99
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	2	N	8					107
							9	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	7	1	2189	2	N	3					110
							3	9									
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	1	8			112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	-0-					165
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	147	1	3859	2	N	-0-					165
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					165
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3850	2	N	2					167
							2	9									
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	43	1	3452	2	N	1	1	8			167
							1	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	15	1	3425	2	N	2	2	8			153
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3532	2	4	9	N	4					157
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	197	1	3628	2	N	17					174
							19	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	101	1	3619	2	N	5					179
							6	9									
09	3540	X	3474	-0-	-66	-0-	3470	2	4	9	N	4	3	8			180

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	N	-0-					145
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	110	1	2900	2	N	-0-					145
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	164	1	3119	2	N	-0-					145
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	188	1	3171	2	N	-0-					145
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	38	1	3039	2	N	2	2	8			145
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

04	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	167	1	4209	2	N	-0-					85
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89
06	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	2			N	-0-					89
07	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	4254	2	N	-0-					89
08	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	2			N	-0-					89
09	4380	X	4205	-0-	-175	-0-	41	1	4163	2	N	1	1	8			89
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	479	1	7256	2	N	19	2	8			139
							21	9									
05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	9									
06	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	268	1	7031	2	N	-0-					142
07	8649	X	7454	-0-	-1195	-0-	373	1	7081	2	N	-0-					142
08	8029	X	7376	-0-	-653	-0-	412	1	6956	2	N	7					149
							8	9									
09	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	88	1	7052	2	N	7	2	8			154
							8	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
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	323	1	4897	2	N	17	1	8			120
							19	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									
06	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	188	1	4949	2	N	6					130
							7	9									
07	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	71	1	5059	2	N	2					132
							2	9									
08	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	288	1	4856	2	N	7					139
							8	9									
09	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	58	1	4695	2	N	5	2	8			142
							6	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 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
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	103	-0-	-347	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	101	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	115	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					45
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					45
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

04	450	N	165	-0-	-285	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	920	-0-	-190	-0-	64	1	856	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	69	1	966	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	71	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	64	1	885	2	N	-0-					18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-					18
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	2	N	-0-					18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-					18
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	N	-0-					18
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	73	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	69	1	911	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

04	1740	N	360	-0-	-1380	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3104	-0-	104	104	214	1	2890	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	2	N	-0-					17
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	2	N	-0-					17
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	2	N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	15	1	178	2	N	-0-					17
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					17
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

04	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					5
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1367	2	N	-0-					5
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					5
09	1500	N	299	-0-	-1201	-0-	21	1	278	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	2	N	-0-					149
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	68	1	637	2	N	-0-					149
07	1426	N	609	-0-	-817	-0-	47	1	562	2	N	-0-					149
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	58	1	894	2	N	-0-					149
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	16					165
							18	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	443	-0-	-667	-0-	42	1	401	2	N	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	41	1	567	2	N	-0-					22
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	40	1	379	2	N	-0-					22
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	440	2	N	-0-					22
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	2	N	-0-					22
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	N	-0-					48
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	90	1	844	2	N	-0-					48
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	84	1	1003	2	N	-0-					48
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	N	-0-					48
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	13	1	180	2	N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			32
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			32
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			32
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-			32
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	106	1	1463	2	N	-0-			25
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-			25
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-			25
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	-0-			25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	-0-			25
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	103	1	1384	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

04	900	N	792	-0-	-108	-0-	53	1	739	2	N	-0-			40
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-			40
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	769	2	N	-0-			40
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	-0-			40
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	2	N	-0-			40
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	51	1	691	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			127
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-			127
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-			127
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			127
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			127
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-			127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			110
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			110
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	2	N	-0-			110
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	4	1	43	2	N	-0-			110
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			110
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	N	-0-			110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

04	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	72	1	987	2	N	-0-			83
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-			83
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	203	1	1905	2	N	-0-			83
07	2418	X	1634	-0-	-784	-0-	127	1	1507	2	N	-0-			83
08	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	98	1	1518	2	N	-0-			83
09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	98	1	1306	2	N	-0-			83

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-			42
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-			42
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	41	1	389	2	N	-0-			42
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	42	1	505	2	N	-0-			42
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	N	-0-			42
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-			42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					25
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	2	N	-0-					25
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	2	N	-0-					25
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	20	1	236	2	N	-0-					25
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	13	1	206	2	N	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	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

04	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22461	2	22	9	N	20	194	1			22
05	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14339	2	22	9	N	20					42
06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	17138	2	12	9	N	11					53
*07	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25210	2	28	9	N	25					78
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					78

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					158
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	1					159
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					159
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09		14B2 EXT	-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
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	376	2			N	-0-					44
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					44
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					44
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					44
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

04	750	N	691	-0-	-59	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					13
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					13
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	Y	-0-					13
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					13
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					13

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					104
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					119
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2249	2	151	9	N	137					256
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					256
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					256
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1060	2	Y	3					23
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	1066	2	Y	5					28
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					28
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	72 3	1 9	933	2	Y	3	27	1			4
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1117	2	Y	4					8
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	994	2	Y	1					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	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 #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	Y	5					16
							6	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					16
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	1					17
							1	9									
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	Y	-0-					17
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

04	T. A.		1200	-0-	1200	2280	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	5147	X	1505	-0-	-3642	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	797	-0-	-443	-0-	57	1	738	2	Y	2					2
							2	9									
08	1364	X	754	-0-	-610	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					2
09	1500	X	786	-0-	-714	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	119	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	262	11	1	132	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-					40
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					40
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					40
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	103	1	1293	2	Y	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					3
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					3
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	153	1	1989	2	Y	6					9
							7	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					9
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1911	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					20
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					20
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					20
09	1080	N	865	-0-	-215	-0-	64	1	801	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					11
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					12
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	68	1	848	2	Y	3					15
							3	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					29
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					29
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					29
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	378	2	Y	2					31
							2	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	822	-0-	-678	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					29
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					29
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	20	1	301	2	Y	2					31
							2	9									
07	713	N	255	-0-	-458	-0-	18	1	236	2	Y	1					32
							1	9									
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					32
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					32

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					26
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					26
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					26
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					26
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	140	1	1759	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	51	1	893	2	Y	13					27
							14	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					28
07	961	N	769	-0-	-192	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					28
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	58	1	705	2	Y	1	27	1			2
							1	9									
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	4					21
							4	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1					25
							1	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3	24	1			4
							3	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	57	1	701	2	Y	4					8
							4	9									
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	51	1	634	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	92	1	1604	2	Y	5					16
							6	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	119	1	1542	2	Y	1					17
							1	9									
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	125	1	1527	2	Y	-0-					17
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	118	1	1484	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	4568	X	4531	-0-	-37	-0-	278	1	4253	2	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	247	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					25
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					25
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					25
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					25
09	900	N	558	-0-	-342	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1866	2	Y	4					25
							4	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	141	1	1831	2	Y	-0-					25
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	148	1	1808	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	136	1	1704	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	Y	1					19
							1	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					19
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	140	1	1718	2	Y	-0-					19
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	1326	-0-	1326	1326	70	1	1230	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
06	14B2	EXT	822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9
07	14B2	EXT	443	-0-	443	2591	31	1	409	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
08	2591	X	-0-	-0-	-2591	-0-					Y	-0-					11
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1977	-0-	1977	9204	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	10573	X	645	-0-	-9928	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	370	-0-	-963	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
06	717	X	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	345	-0-	345	345	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	237	-0-	237	582	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	25	1	434	2	Y	4					15
							4	9									
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
06	457	N	185	-0-	-272	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					15
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					15
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	14					25
							15	9									
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	83	1	1085	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1705	N	792	-0-	-913	-0-	60	1	732	2	Y	-0-					12
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	67	1	839	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					3
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					3
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	632	2	Y	6					9
							7	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					9
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-					3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	114	1	1482	2	Y	6					9
							7	9									
08	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	110	1	1345	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	96	1	1209	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					4
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4
06	870	N	544	-0-	-326	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					4
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	Y	-0-					4
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1285	2	Y	-0-					4
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	-0-					11
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1704	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					12
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	126	1	1579	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					1
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					3
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	837	X	85	-0-	-752	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	1					3
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2588	2	Y	30					30
							33	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					35
07	1767	N	500	-0-	-1267	-0-	35	1	459	2	Y	5					40
							6	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	116	1	1770	2	Y	5					13
							6	9									
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	133	1	1723	2	Y	5					18
							6	9									
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	143	1	1758	2	Y	-0-					18
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	126	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					3
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					3
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1670	2	Y	5					8
							6	9									
08	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	122	1	1489	2	Y	-0-					8
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	124	1	1557	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	2	Y	-0-					7
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	20					27
							22	9									
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	63	1	817	2	Y	2					29
							2	9									
08	992	N	692	-0-	-300	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					29
09	990	N	587	-0-	-403	-0-	43	1	543	2	Y	1					30
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					14
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					14
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1					15
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	Y	3					18
							3	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	Y	-0-					18
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	1					19
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
06	1061	X	169	-0-	-892	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	2033	2	Y	-0-					25
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	125	1	1912	2	Y	-0-					25
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1849	2	Y	-0-					25
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	134	1	1676	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	2695	X	977	-0-	-1718	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	72	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	906	-0-	-210	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	58	1	1013	2	Y	4					24
							4	9									
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							4	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					28
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1076	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					26
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	101	1	1317	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1320	2	Y	-0-					12
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	Y	3					15
							3	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	93	1	1621	2	Y	2					24
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24
06	1834	N	1569	-0-	-265	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					24
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					24
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	114	1	1396	2	Y	-0-					24
09	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					24

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									
06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	209	1	3198	2	Y	-0-					2
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	191	1	2489	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1995	2	Y	-0-					6
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	Y	3					9
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					7
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	20					27
							22	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	797	2	Y	3					30
							3	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					30
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	56	1	701	2	Y	1					31
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4	-0-	4	1090	4	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT		718	-0-	718	1808	51	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2786	X	978	-0-	-1808	-0-	74	1	904	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	944	2	Y	1					1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1493	-0-	1493	5650	81	1	1412	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1
06	8332	X	1082	-0-	-7250	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					1
07	3410	X	786	-0-	-2624	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					1
08	3410	X	707	-0-	-2703	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					1
09	1560	X	669	-0-	-891	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
							1	9									
06	1208	N	977	-0-	-231	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					4
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	Y	13					17
							14	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-	15	1			2
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
							17	9									
06	1105	N	945	-0-	-160	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					26
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	75	1	970	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					12
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	993	2	Y	3					15
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

04	14B2 EXT		1729	-0-	1729	4121	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	6416	X	820	-0-	-5596	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	514	-0-	-1873	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	379	-0-	-2008	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	733	-0-	-1007	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
06	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		174	-0-	174	174	13	1	161	2	Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	833	-0-	-787	-0-	45	1	787	2	Y	1					14
							1	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-					14
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					14
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					14
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					14
09	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
06	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	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

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2
06	2146	N	1986	-0-	-160	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	139	1	1802	2	Y	7					9
							8	9									
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	146	1	1787	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1503	-0-	-698	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1325	-0-	-655	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	108	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	114	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					4
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					4
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	109	1	1423	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					5
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					5
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	12					17
							13	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	2					19
							2	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	2	Y	-0-					19
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	Y	1					20
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	13					24
							14	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					25
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	73	1	946	2	Y	-0-					25
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	75	1	925	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	74	1	924	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					4
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	Y	-0-					4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

04	960	N	445	-0-	-515	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21
06	812	N	358	-0-	-454	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					21
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	Y	-0-					21
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-					21
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					21

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1					34
							1	9									
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					34
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					34
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					34
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

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	797	-0-	797	797	60	1	737	2		Y	-0-	4	1			1
09	14B2 EXT	8	-0-	8	805	1	1	7	2		Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1912	2	Y	1					27
							1	9									
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									
06	2044	N	1839	-0-	-205	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					29
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	139	1	1812	2	Y	-0-					29
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	152	1	1868	2	Y	-0-					29
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	Y	3					23
							3	9									
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	148	1	1929	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	167	1	2042	2	Y	4					8
							4	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	13					26
							14	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					27
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					27
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	79	1	962	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	93	1	1614	2	Y	8					28
							9	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	12					41
							13	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					41
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					41
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					41

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	-0-					1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	115	1	1495	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					1
09	1560	N	985	-0-	-575	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	2	Y	-0-					25
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					25
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	147	1	1916	2	Y	-0-					25
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	-0-					25
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	-0-					25

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

04	14B2 EXT		4736	-0-	4736	9506	258	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-
06	14805	X	1812	-0-	-12993	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1276	-0-	-2878	-0-	91	1	1183	2	Y	2					2
							2	9									
08	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-	1	1			1
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3057	-0-	3057	3057	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3359	-0-	3359	6416	240	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2560	-0-	2560	8976	193	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
*09	11123	X	2147	-0-	-8976	-0-	159	1	1988	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	83	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	77	1	1182	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	80	1	1043	2	Y	-0-					19
08	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	76	1	933	2	Y	-0-					19
09	1260	N	286	-0-	-974	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					19

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	2					23
							2	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2568	2	Y	-0-					23
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	236	1	3069	2	Y	-0-					23
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	253	1	3104	2	Y	-0-					23
09	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	236	1	2959	2	Y	-0-					23

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
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	12					23
							13	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2					25
							2	9									
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					25
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	123	1	1513	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1494	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	102	1	1766	2	Y	4					24
							4	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					24
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					24
07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	126	1	1637	2	Y	-0-					24
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	132	1	1623	2	Y	-0-					24
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4946	-0-	4946	4946	303	1	4643	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3423	-0-	3423	8369	244	1	3179	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3529	-0-	3529	11898	266	1	3263	2	Y	-0-					1
*09	14372	X	2474	-0-	-11898	-0-	183	1	2291	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	99	1	1721	2	Y	1					4
							1	9									
05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2					6
							2	9									
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-					6
07	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-					6
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					6
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4358	-0-	4358	4358	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2575	-0-	2575	6933	183	1	2385	2	Y	6					6
							7	9									
08	14B2 EXT		2274	-0-	2274	9207	172	1	2102	2	Y	-0-					6
*09	10864	X	1657	-0-	-9207	-0-	122	1	1532	2	Y	3					9
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	114	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					11
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					11
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					11
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					11
08	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	138	1	1690	2	Y	-0-					11
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
06	1341	N	1241	-0-	-100	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-					21
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-					11
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					11
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					11
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	-0-					11
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-					11
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4523	-0-	4523	4523	277	1	4246	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3551	-0-	3551	8074	254	1	3297	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3962	-0-	3962	12036	299	1	3663	2	Y	-0-					1
*09	15758	X	3722	-0-	-12036	-0-	275	1	3447	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	176	1	3056	2	Y	4					24
							4	9									
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4					28
							4	9									
06	3197	X	3066	-0-	-131	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-					28
07	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	222	1	2891	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	230	1	2818	2	Y	4					8
							4	9									
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	216	1	2711	2	Y	1					9
							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 #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	185	1	3211	2	Y	-0-					3
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	199	1	3045	2	Y	-0-					3
07	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	227	1	2950	2	Y	6					9
							7	9									
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	246	1	3009	2	Y	-0-					9
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	230	1	2889	2	Y	-0-					9

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					19
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					19
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					19
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	119	1	1490	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1375	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	102	1	1280	2	Y	3					15
							3	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	2	Y	2					35
							2	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					35
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					35
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					35
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					11
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					26
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					12
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					4
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	143	1	1860	2	Y	13					17
							14	9									
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	148	1	1816	2	Y	-0-	15	1			2
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	2	Y	1					26
							1	9									
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26
06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	178	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	24	1	425	2	Y	3					13
							3	9									
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3682	-0-	682	682	226	1	3456	2	Y	-0-					13
07	3100	N	3246	-0-	146	828	232	1	3013	2	Y	1					14
							1	9									
08	3100	N	2917	-0-	-183	645	220	1	2697	2	Y	-0-					14
*09	2959	X	2314	-0-	-645	-0-	171	1	2143	2	Y	-0-					14

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	13					22
							14	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					23
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					23
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	1	22	1			2
							1	9									
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					11
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					25
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	-0-					12
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	Y	-0-					47
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					47
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1595	2	Y	-0-					47
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	138	1	1687	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	121	1	1513	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					40
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					40
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					40
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-					40
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	116	1	1420	2	Y	-0-					40
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					12
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	90	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	106	1	1380	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					12
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	165	1	2862	2	Y	-0-					47
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	174	1	2667	2	Y	-0-					47
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	198	1	2571	2	Y	-0-					47
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	235	1	2880	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	204	1	2560	2	Y	-0-					26

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					5
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					5
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					1
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	2	Y	7					8
							8	9									
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	102	1	1249	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	12					24
							13	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					25
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	Y	1					26
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	50	1	607	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					11
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					26
07	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	144	1	1878	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	142	1	1787	2	Y	3					15
							3	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					50
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-					50
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					50
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	174	1	2127	2	Y	-0-					50
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	2	Y	-0-					50

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

04	930	N	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					38
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					38
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	-0-					38
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					38
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	9					29
							10	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	13					43
							14	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	Y	-0-					43
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					43
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	147	1	1849	2	Y	-0-					43

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					6
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	56	1	861	2	Y	5					13
							6	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	65	1	843	2	Y	5					18
							6	9									
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					18
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	796	2	Y	1					19
							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
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					36
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					36
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	18					54
							20	9									
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					54
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	Y	-0-					54

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					11
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					11
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	127	1	1649	2	Y	-0-					11
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	137	1	1677	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	4					25
							4	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					25
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					25
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

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
04	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	80	1	1383	2	Y	-0-					1
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1
06	1687	N	1182	-0-	-505	-0-	72	1	1109	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	88	1	1138	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	106	1	1295	2	Y	-0-					2
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					2

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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	1					18
							1	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					18
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					18
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					18
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	83	1	1044	2	Y	-0-					18

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
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					4
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					4

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
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	9									
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	99	1	1517	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	113	1	1474	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					2
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	123	1	1594	2	Y	7					8
							8	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1618	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					4

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	Y	5					25
							6	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	2	Y	-0-					25
07	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	156	1	2026	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	164	1	2009	2	Y	-0-					25
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	155	1	1949	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	7					18
							8	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					30
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	72	1	932	2	Y	3					33
							3	9									
08	1643	N	941	-0-	-702	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					33
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					33

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	4					9
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					9
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	1					19
							1	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	2	Y	-0-					2
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	122	1	1531	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					11
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	7					38
							8	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	61	1	796	2	Y	-0-					38
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	65	1	799	2	Y	-0-					38
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	15					53
							17	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	159	1	2768	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	174	1	2659	2	Y	-0-					3
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	203	1	2640	2	Y	6					9
							7	9									
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	214	1	2626	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2726	-0-	-94	-0-	201	1	2525	2	Y	-0-					9

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	112	1	1944	2	Y	8					33
							9	9									
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	122	1	1870	2	Y	6					46
							7	9									
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	143	1	1856	2	Y	7					53
							8	9									
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	153	1	1875	2	Y	6					59
							7	9									
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	143	1	1799	2	Y	10					69
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	163	1	2828	2	Y	-0-	19	1			3
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	182	1	2783	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	211	1	2741	2	Y	7					10
							8	9									
08	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	221	1	2707	2	Y	-0-	7	1			3
09	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	208	1	2611	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	120	1	1565	2	Y	13					13
							14	9									
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	127	1	1561	2	Y	-0-	12	1			1
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	116	1	1451	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	13					20
							14	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	106	1	1377	2	Y	-0-					21
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	117	1	1430	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	108	1	1354	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	Y	-0-					12
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					12
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					12
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	Y	-0-					12
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	121	1	1479	2	Y	-0-					12
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	1					24
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	8	31	1			2
							9	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	134	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	Y	-0-					2
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					1
06	1242	X	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	-0-					1
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	3					27
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	1					28
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					28
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					28
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					28

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
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2340	2	Y	3					20
							3	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1					21
							1	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-					21
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	-0-					21
08	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					21
09	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-					21

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
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-					5
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-					5
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	91	1	1178	2	Y	8					13
							9	9									
08	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	94	1	1148	2	Y	-0-					13
09	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					3
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					3
07	992	N	740	-0-	-252	-0-	52	1	681	2	Y	6					9
							7	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					5

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
04	14B2 EXT		9724	-0-	9724	18174	528	1	9185	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
05	14B2 EXT		2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									
06	21557	X	826	-0-	-20731	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					21
07	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	330	1	4294	2	Y	33	25	8			29
							36	9									
08	6014	X	4535	-0-	-1479	-0-	342	1	4193	2	Y	-0-	26	1			3
09	5820	X	3198	-0-	-2622	-0-	236	1	2962	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	6					17
							7	9									
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					17
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	91	1	1179	2	Y	-0-					17
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					17
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					47
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					47
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					47
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					26

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	169	1	2192	2	Y	11					18
							12	9									
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-	16	1			2
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	168	1	2102	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	3					22
							3	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1038	2	N	1					23
							1	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	77	1	1004	2	N	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	50					73
							55	9									
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	78	1	982	2	N	4					77
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	1					8
							1	9									
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	-0-					8
08	775	X	756	-0-	-19	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					8
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					8

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	155	1	2016	2	Y	-0-					6
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	163	1	1992	2	Y	-0-					6
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	169	1	2942	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									
06	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	188	1	2874	2	Y	-0-					4
07	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	215	1	2799	2	Y	40					44
							44	9									
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	214	1	2622	2	Y	-0-	39	1			5
09	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	206	1	2580	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					22
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	196	1	3004	2	Y	-0-					22
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	216	1	2811	2	Y	-0-					22
08	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	235	1	2875	2	Y	-0-					22
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					22

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	116	1	2021	2	Y	9					34
							10	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	9									
06	2147	N	2038	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	Y	7					47
							8	9									
07	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	146	1	1903	2	Y	7					54
							8	9									
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	157	1	1921	2	Y	6					60
							7	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	144	1	1808	2	Y	10					70
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	2	Y	-0-					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	13					17
							14	9									
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	124	1	1517	2	Y	-0-	15	1			2
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

04	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	75	1	1308	2	Y	8					20
							9	9									
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					21
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					21
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	119	1	1460	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	117	1	2037	2	Y	-0-					6
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6
06	2501	N	2203	-0-	-298	-0-	135	1	2068	2	Y	-0-					6
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	151	1	1958	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					6
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	2	Y	-0-					5
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	-0-					5
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	286	1	3713	2	Y	8					13
							9	9									
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	304	1	3720	2	Y	-0-					13
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	280	1	3511	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	223	1	3880	2	Y	-0-					11
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	244	1	3736	2	Y	-0-					11
07	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	278	1	3613	2	Y	-0-					11
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	302	1	3706	2	Y	-0-					11
09	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	285	1	3574	2	Y	-0-					11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					5
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	93	1	1206	2	Y	-0-					5
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					5
09	1290	N	266	-0-	-1024	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					5

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
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1145	2	Y	-0-					5
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1781	2	Y	-0-					5
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					5

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	90	1	1564	2	Y	-0-	19	1			3
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1474	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	106	1	1377	2	Y	7					10
							8	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-	7	1			3
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	4					24
							4	9									
05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	2	Y	-0-					28
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	Y	4					8
							4	9									
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	92	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					6
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					6
07	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	117	1	1524	2	Y	12					18
							13	9									
08	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-	16	1			2
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	66	1	1149	2	Y	3					27
							3	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	72	1	1105	2	Y	1					28
							1	9									
07	1212	N	1180	-0-	-32	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					28
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	89	1	1094	2	Y	-0-					28
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					28

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									
06	2245	N	2038	-0-	-207	-0-	125	1	1913	2	Y	-0-					15
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	145	1	1889	2	Y	11					26
							12	9									
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	157	1	1922	2	Y	-0-	22	1			4
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	-0-					4

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					47
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					47
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	1					48
							1	9									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					48
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	-0-					1
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	2	Y	-0-					1
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	2	Y	7					8
							8	9									
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-	7	1			1
*09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	201	1	2518	2	Y	-0-					1

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	Y	-0-					15
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	-0-					15
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-					15
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	131	1	1700	2	Y	-0-					15
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	142	1	1735	2	Y	53					68
							58	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	2	Y	-0-					68

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					30
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					30
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	Y	9					39
							10	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	146	1	1897	2	Y	3					42
							3	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					42
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	121	1	1513	2	Y	1					43
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					28
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					28
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1741	2	Y	9					37
							10	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	Y	1					38
							1	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	-0-					38
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	Y	1					39
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	76	1	1324	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-					7
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	Y	11					18
							12	9									
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	97	1	1186	2	Y	-0-	16	1			2
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					5
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	Y	-0-					5
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1268	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					5
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	127	1	1940	2	Y	-0-					6
07	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					6
08	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					6
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	152	1	1903	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	179	1	3105	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	228	1	2960	2	Y	6					9
							7	9									
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	245	1	2998	2	Y	-0-					9
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	230	1	2890	2	Y	-0-					9

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					31
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					31
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					31
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					31
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	Y	-0-					31
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					1
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	Y	-0-					1
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	189	1	2459	2	Y	-0-					1
08	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-					1
09	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	175	1	2196	2	Y	6					7
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	2116	-0-	2116	2116	130	1	1986	2	Y	-0-					1
07		14B2 EXT	2594	-0-	2594	4710	185	1	2409	2	Y	-0-					1
08		14B2 EXT	3750	-0-	3750	8460	283	1	3467	2	Y	-0-					1
09		14B2 EXT	3508	-0-	3508	11968	259	1	3249	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					1
06	1537	X	1468	-0-	-69	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-					1
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					1
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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	95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					1
08		14B2 EXT	121	-0-	121	216	9	1	112	2	Y	-0-					1
*09	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1681	-0-	1681	1681	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2554	-0-	2554	4235	182	1	2372	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2765	-0-	2765	7000	209	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*09	9016	X	2016	-0-	-7000	-0-	149	1	1867	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	178	1	3088	2	Y	-0-					5
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3098	2	Y	-0-					5
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					5
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					5
09	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	220	1	2760	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 #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					112
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-					112
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					112
07	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	107	1	1391	2	N	-0-					112
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	114	1	1397	2	N	-0-					112
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	107	1	1345	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					6
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2					8
							2	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	76	1	1162	2	Y	5					13
							6	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	84	1	1086	2	Y	5					18
							6	9									
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	88	1	1078	2	Y	-0-					18
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	75	1	943	2	Y	1					19
							1	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					40
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-					40
06	720	N	401	-0-	-319	-0-	25	1	376	2	N	-0-					40
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	22	1	290	2	N	-0-					40
08	589	N	256	-0-	-333	-0-	19	1	237	2	N	-0-					40
09	390	N	172	-0-	-218	-0-	13	1	159	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	223	1	3877	2	Y	-0-					2
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									
06	4169	X	3864	-0-	-305	-0-	237	1	3627	2	Y	-0-					10
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	291	1	3783	2	Y	-0-					10
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	309	1	3786	2	Y	-0-					10
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	281	1	3526	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST 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
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					5
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					5
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	118	1	1444	2	Y	-0-					5
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	148	1	2273	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	175	1	2277	2	Y	7					8
							8	9									
08	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	173	1	2116	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	170	1	2130	2	Y	-0-					4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

04	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					35
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35
06	1473	N	1376	-0-	-97	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	Y	-0-					35
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	101	1	1242	2	Y	-0-					35
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					35

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	100	1	1737	2	Y	-0-					5
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5
06	2300	N	2287	-0-	-13	-0-	140	1	2138	2	Y	8					13
							9	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-					13
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	165	1	2020	2	Y	-0-					13
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					7
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	Y	-0-					7
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-					7
08	1984	N	1508	-0-	-476	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					7
09	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	107	1	1340	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	120	1	2093	2	Y	1					26
							1	9									
05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	119	1	1817	2	Y	7	32	1			2
							8	9									
07	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	128	1	1667	2	Y	-0-					2
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					2
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	165	1	2070	2	Y	-0-					2

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					49
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					49
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					49
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					49
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	102	1	1283	2	Y	-0-					49

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
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9					34
							10	9									
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									
06	1722	N	1565	-0-	-157	-0-	95	1	1462	2	Y	7					47
							8	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	111	1	1439	2	Y	7					54
							8	9									
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	116	1	1427	2	Y	6					60
							7	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	110	1	1378	2	Y	10					70
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	705	-0-	-465	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	-0-	-0-	-1079	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		48	-0-	48	71	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	184	1	3192	2	Y	-0-					3
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	198	1	3024	2	Y	-0-					3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	230	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									
08	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	245	1	3005	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					9

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					39
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39
06	3000	N	3072	-0-	72	72	188	1	2884	2	Y	-0-					39
07	3100	N	5345	-0-	2245	2317	382	1	4963	2	Y	-0-					39
08	3100	N	4191	-0-	1091	3408	316	1	3875	2	Y	-0-					39
*09	6989	X	3581	-0-	-3408	-0-	264	1	3317	2	Y	-0-					39

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	143	1	2491	2	Y	2					24
							2	9									
05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147	1	2562	2	Y	7					31
							8	9									
06	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	145	1	2214	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	168	1	2183	2	Y	7					11
							8	9									
08	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	182	1	2226	2	Y	7					18
							8	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	170	1	2126	2	Y	11					29
							12	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1847	2	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	134	1	1741	2	Y	-0-					2
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					2
09	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	123	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	Y	-0-					4
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	134	1	2049	2	Y	-0-	86	1			17
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					17
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-					17
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	159	1	1996	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					4
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4
06	2524	N	2266	-0-	-258	-0-	138	1	2115	2	Y	12					16
							13	9									
07	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	155	1	2012	2	Y	1					17
							1	9									
08	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	165	1	2016	2	Y	-0-					17
09	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1959	2	Y	-0-					17

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
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	4					30
							4	9									
05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									
06	1625	X	795	-0-	-830	-0-	49	1	745	2	Y	1					33
							1	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
09	810	N	44	-0-	-766	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					33

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
04	14B2 EXT		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	298	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	485	X	187	-0-	-298	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	1					63
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					63
07	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	602	2	Y	1					64
							1	9									
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	63	1	777	2	Y	-0-					64
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	56	1	707	2	Y	-0-					64

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	86	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2
06	1786	N	1308	-0-	-478	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	115	1	1493	2	Y	5					7
							6	9									
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	125	1	1530	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	180	1	3137	2	Y	-0-					6
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	203	1	3104	2	Y	-0-					6
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	240	1	2936	2	Y	-0-					6
09	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	200	1	2513	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					12
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	-0-					12
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	149	1	1935	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					5
09	930	N	557	-0-	-373	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					47
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-					47
07	3100	N	5002	-0-	1902	1902	357	1	4645	2	Y	-0-					47
08	3100	N	4722	-0-	1622	3524	355	1	4346	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
*09	3000	N	4359	-0-	1359	4883	322	1	4037	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	148	1	2576	2	Y	-0-					5
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	157	1	2401	2	Y	-0-					5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	184	1	2395	2	Y	-0-					5
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	127	1	1937	2	Y	-0-					3
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	15					18
							17	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	2	Y	-0-					18
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1969	2	Y	1					19
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1223	-0-	-577	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1
06	1631	N	1601	-0-	-30	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					1
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1442	2	Y	-0-					1
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	84	1	1052	2	Y	6					7
							7	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	Y	-0-					8
06	3639	X	1553	-0-	-2086	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-					8
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					8
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					8
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	211	1	3662	2	Y	-0-					2
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	246	1	3761	2	Y	-0-					10
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	279	1	3632	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	291	1	3563	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	287	1	3601	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2826	2	Y	-0-					1
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					1
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	186	1	2423	2	Y	-0-					1
08	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	237	1	2903	2	Y	-0-					1
09	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	196	1	2452	2	Y	6					7
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-					33
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	123	1	1887	2	Y	-0-					33
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	153	1	1988	2	Y	-0-					33
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	157	1	1924	2	Y	-0-					33
09	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					33

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	182	1	2368	2	Y	-0-					5
08	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	188	1	2299	2	Y	-0-					5
09	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	172	1	2155	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
06	2421	N	2277	-0-	-144	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	169	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	179	1	2196	2	Y	-0-					1
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	161	1	2019	2	Y	6					7
							7	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

04	1500	N	698	-0-	-802	-0-	38	1	659	2	Y	1					17
							1	9									
05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	12	26	1			3
							13	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					3
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	2					5
							2	9									
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	10					15
							11	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	134	1	2336	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	144	1	2209	2	Y	-0-					33
07	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	144	1	1866	2	Y	-0-					33
08	2480	N	1867	-0-	-613	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					33
09	2340	N	1693	-0-	-647	-0-	125	1	1568	2	Y	-0-					33

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

04	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	167	1	2896	2	Y	-0-					6
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6
06	3158	X	2978	-0-	-180	-0-	183	1	2795	2	Y	-0-					6
07	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	209	1	2717	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	218	1	2673	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	128	1	2221	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133	1	2325	2	Y	8					10
							9	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	141	1	2157	2	Y	-0-					10
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	167	1	2166	2	Y	-0-					10
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					10
09	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	150	1	1880	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	216	1	3749	2	Y	-0-					2
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219	1	3827	2	Y	8					10
							9	9									
06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	233	1	3566	2	Y	-0-					10
07	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	272	1	3543	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	289	1	3536	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	271	1	3397	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	168	1	2918	2	Y	-0-					11
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11
06	3137	X	2966	-0-	-171	-0-	182	1	2784	2	Y	-0-					11
07	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	214	1	2783	2	Y	-0-					11
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	227	1	2787	2	Y	-0-					11
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	Y	-0-					9
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	334	1	4348	2	Y	11					20
							12	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	358	1	4382	2	Y	-0-	17	1			3
*09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	43	-0-	-647	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1					1
							1	9									

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
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					4
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4
06	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	37	2	Y	5					9
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					9
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	86	1	1123	2	Y	6					8
							7	9									
08	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	85	1	1036	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					4

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					14
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	-0-					14
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					14
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					14
09	1470	N	1033	-0-	-437	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	275	1	4773	2	Y	-0-					2
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									
06	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	295	1	4510	2	Y	-0-					10
07	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	343	1	4461	2	Y	9	9	8			10
							10	9									
08	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	362	1	4434	2	Y	-0-					10
09	5010	X	4568	-0-	-442	-0-	337	1	4231	2	Y	-0-					10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-	19	1			3
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	164	1	2131	2	Y	7					10
							8	9									
08	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	174	1	2128	2	Y	-0-	7	1			3
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	159	1	1993	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	139	1	1742	2	Y	6					7
							7	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	154	1	2365	2	Y	-0-					1
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	182	1	2360	2	Y	-0-					1
08	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	156	1	1915	2	Y	-0-					1
09	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	117	1	1465	2	Y	5					6
							6	9									

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	167	1	2910	2	Y	1					26
							1	9									
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
06	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	186	1	2841	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	223	1	2904	2	Y	-0-					2
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	242	1	2959	2	Y	-0-					2
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	220	1	2755	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	284	1	4928	2	Y	-0-					5
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	2	Y	-0-					5
06	5245	X	4992	-0-	-253	-0-	306	1	4686	2	Y	-0-					5
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	361	1	4694	2	Y	8					13
							9	9									
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	385	1	4715	2	Y	-0-					13
09	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	359	1	4506	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					6
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					6
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	11					17
							12	9									
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	Y	-0-	15	1			2
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	2	Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					33
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					33
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	142	1	1846	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	161	1	1973	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4124	147	1	1843	2	Y	-0-					33

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
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	151	1	2617	2	Y	2					23
							2	9									
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23
06	2840	X	2780	-0-	-60	-0-	169	1	2594	2	Y	15					38
							17	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2771	2	Y	1					39
							1	9									
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3187	2	Y	3					42
							3	9									
*09	3000	N	3132	-0-	132	132	230	1	2891	2	Y	10	48	1			4
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	90	1	1378	2	Y	5					13
							6	9									
07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	99	1	1286	2	Y	5					18
							6	9									
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	111	1	1358	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					18

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
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	180	1	3122	2	Y	3					45
							3	9									
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					45
06	3282	X	3061	-0-	-221	-0-	186	1	2851	2	Y	22					67
							24	9									
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	215	1	2789	2	Y	2					69
							2	9									
08	3286	X	2847	-0-	-439	-0-	215	1	2629	2	Y	3					72
							3	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	209	1	2624	2	Y	9	77	1			4
							10	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1601	2	Y	2					33
							2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					33
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	104	1	1593	2	Y	16	45	1			4
							18	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	123	1	1602	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	124	1	1517	2	Y	2					6
							2	9									
09	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	118	1	1480	2	Y	10					16
							11	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	39	-0-	-1881	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3
06	2272	N	1568	-0-	-704	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					3
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	142	1	1840	2	Y	15					18
							17	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1770	2	Y	-0-					18
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	144	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					15
07	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	160	1	2086	2	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	2759	N	1890	-0-	-869	-0-	143	1	1747	2	Y	-0-					3
09	2640	N	1658	-0-	-982	-0-	122	1	1536	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	113	1	1959	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
06	2159	N	1975	-0-	-184	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					7
07	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1732	2	Y	11					18
							12	9									
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	142	1	1739	2	Y	-0-	16	1			2
09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	129	1	1623	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	154	1	2363	2	Y	-0-					6
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	180	1	2336	2	Y	-0-					6
08	2604	N	2077	-0-	-527	-0-	157	1	1920	2	Y	-0-					6
09	2520	N	2040	-0-	-480	-0-	151	1	1889	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	105	1	1819	2	Y	-0-					6
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	10					12
							11	9									
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	104	1	1300	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					1
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					1
07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	110	1	1428	2	Y	7					8
							8	9									
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	119	1	1464	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	112	1	1404	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3108	-0-	8	8	221	1	2870	2	Y	15					18
							17	9									
08	3100	N	3167	-0-	67	75	239	1	2928	2	Y	-0-					18
*09	3000	N	2955	-0-	-45	30	218	1	2737	2	Y	-0-					18

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	121	1	2096	2	Y	-0-					7
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7
06	1923	N	417	-0-	-1506	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					7
07	1302	N	522	-0-	-780	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	144	1	1762	2	Y	-0-					7
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	177	1	2221	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	201	1	3486	2	Y	-0-					3
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3
06	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	222	1	3399	2	Y	-0-					3
07	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	262	1	3407	2	Y	15					18
							17	9									
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	285	1	3491	2	Y	-0-					18
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	277	1	3469	2	Y	1					19
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					10
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	127	1	1648	2	Y	-0-					10
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					10
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					10

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	140	1	2432	2	Y	1					3
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	173	1	2646	2	Y	-0-					3
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	200	1	2602	2	Y	15					18
							17	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	2	Y	-0-					18
*09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	212	1	2659	2	Y	-0-					18

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	179	1	3113	2	Y	-0-					11
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11
06	3198	X	2745	-0-	-453	-0-	168	1	2577	2	Y	-0-					11
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	209	1	2722	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
08	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	211	1	2589	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	181	1	2272	2	Y	-0-					5

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	141	1	2160	2	Y	1					16
							1	9									
07	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	163	1	2118	2	Y	66	68	1			14
							73	9									
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	172	1	2107	2	Y	3					17
							3	9									
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	159	1	1997	2	Y	-0-					17

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	72	1	1247	2	Y	1					22
							1	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	15					37
							17	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	94	1	1226	2	Y	2					39
							2	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	97	1	1192	2	Y	3					42
							3	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	102	1	1281	2	Y	9	47	1			4
							10	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					1
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					1
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	2	Y	-0-					1
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1337	2	Y	6					7
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					4
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					4
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	7					11
							8	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					11
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	63	1	776	2	Y	-0-					11
09	1170	N	715	-0-	-455	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	2	Y	-0-					25
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25
06	2014	N	1936	-0-	-78	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					25
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					25

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-	91	1			18
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	143	1	1860	2	Y	-0-					18
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					18
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	2	Y	-0-					18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	95	1	1651	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	118	1	1538	2	Y	-0-					15
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					15
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					4
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	4					26
							4	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					26
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					26
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	115	1	1998	2	Y	2					24
							2	9									
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									
06	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	102	1	1564	2	Y	18	45	1			4
							20	9									
07	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	127	1	1647	2	Y	6					10
							7	9									
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	143	1	1753	2	Y	7					17
							8	9									
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	2	Y	12					29
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	175	1	3045	2	Y	-0-					25
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	Y	-0-					25
07	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					25
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					25
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	249	1	3127	2	Y	-0-					25

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	67	1	1030	2	Y	7					7
							8	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1050	2	Y	1					8
							1	9									
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	84	1	1033	2	Y	3					11
							3	9									
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	79	1	988	2	Y	9	16	1			4
							10	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					1
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					1
06	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	178	1	2721	2	Y	-0-					1
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	207	1	2688	2	Y	7					8
							8	9									
08	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	221	1	2711	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	208	1	2614	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					3
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	117	1	1516	2	Y	5					8
							6	9									
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	99	1	1212	2	Y	-0-					8
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	139	1	1746	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

04	6030	X	5866	-0-	-164	-0-	319	1	5547	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323	1	5642	2	Y	52	44	8			10
							57	9									
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					10
07	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	407	1	5298	2	Y	13	13	8			10
							14	9									
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	432	1	5289	2	Y	-0-					10
09	5820	X	5341	-0-	-479	-0-	394	1	4947	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2303	-0-	-1447	-0-	124	1	2161	2	Y	16					39
							18	9									
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118	1	2072	2	Y	6					45
							7	9									
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141	1	2160	2	Y	4					49
							4	9									
07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	131	1	1705	2	Y	13	59	1			3
							14	9									
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1416	-0-	-774	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					3

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					12
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					12
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					12
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	117	1	2034	2	Y	2					18
							2	9									
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128	1	1960	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	156	1	2024	2	Y	-0-					4
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	2048	2	Y	2					6
							2	9									
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	146	1	1827	2	Y	10					16
							11	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2
06	476	X	451	-0-	-25	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		300	-0-	300	300	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
06	136	X	21	-0-	-115	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					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
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					17
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	128	1	1574	2	Y	-0-					17
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1177	-0-	-250	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	2	Y	16					16
							18	9									
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	78	1	960	2	Y	-0-					16
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					16

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
04	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-					4
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	94	1	1443	2	Y	4					26
							4	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					26
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	144	1	1769	2	Y	-0-					26
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1467	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	95	1	1646	2	Y	2					18
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	103	1	1572	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	116	1	1504	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	112	1	1374	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	94	1	1181	2	Y	8					14
							9	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2677	2	Y	2					24
							2	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	211	1	2739	2	Y	7					11
							8	9									
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	Y	7					18
							8	9									
09	2850	N	2679	-0-	-171	-0-	197	1	2470	2	Y	11					29
							12	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	134	1	2327	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3
06	2502	N	2299	-0-	-203	-0-	141	1	2158	2	Y	-0-					3
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	179	1	2333	2	Y	16					19
							18	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					19
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	2					24
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1918	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	147	1	1917	2	Y	7					11
							8	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	Y	7					18
							8	9									
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	192	1	2405	2	Y	11					29
							12	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		5663	-0-	5663	5663	347	1	5309	2	Y	6					27
							7	9									
07	14B2 EXT		4534	-0-	4534	10197	324	1	4207	2	Y	3					30
							3	9									
08	14B2 EXT		4128	-0-	4128	14325	311	1	3817	2	Y	-0-					30
*09	17823	X	3498	-0-	-14325	-0-	258	1	3240	2	Y	-0-					30

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					4
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	189	1	2889	2	Y	12					16
							13	9									
07	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	213	1	2767	2	Y	1					17
							1	9									
08	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					17
09	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					17

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					6
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-					6
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	248	1	3798	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	286	1	3724	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	301	1	3685	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	282	1	3538	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					1
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	2	Y	-0-					1
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	2	Y	6					7
							7	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	8					29
							9	9									
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1					30
							1	9									
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	135	1	2061	2	Y	13					43
							14	9									
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	156	1	2035	2	Y	-0-					43
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	169	1	2073	2	Y	-0-					43
09	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					43

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	197	1	3429	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7					9
							8	9									
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	206	1	3153	2	Y	-0-					9
07	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	248	1	3223	2	Y	-0-					9
08	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	262	1	3211	2	Y	-0-					9
09	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	245	1	3073	2	Y	-0-					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	176	1	3056	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-					6
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	199	1	3048	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	242	1	2966	2	Y	-0-					6
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	226	1	2839	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					15
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					15
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					15
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					15
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	55					70
							61	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					70

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	159	1	2760	2	N	-0-					18
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18
06	3120	X	2823	-0-	-297	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					18
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	200	1	2606	2	N	129					147
							142	9									
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	207	1	2539	2	N	-0-					147
09	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	210	1	2638	2	N	-0-					147

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1
06	1944	N	1829	-0-	-115	-0-	112	1	1717	2	Y	-0-					1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	Y	-0-					1
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	146	1	1789	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	117	1	1464	2	Y	5					6
							6	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	106	1	1843	2	Y	-0-					18
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	121	1	1860	2	Y	-0-					18
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	156	1	2025	2	Y	-0-					18
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2031	2	Y	-0-					18
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	93	1	1617	2	Y	1					36
							1	9									
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					38
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					38
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					38
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	141	1	1774	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7265	-0-	-55	-0-	394	1	6853	2	N	16					38
							18	9									
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	9									
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	430	1	6590	2	N	8					95
							9	9									
07	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	466	1	6063	2	N	42	103	1	17	8	17
							46	9									
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	570	1	6989	2	N	1					18
							1	9									
09	7260	X	7030	-0-	-230	-0-	519	1	6511	2	N	-0-					18

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					38
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	117	1	1794	2	N	1					43
							1	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	155	1	2022	2	N	-0-					43
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	2					45
							2	9									
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	2	N	-0-					45

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
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	162	1	2819	2	Y	-0-					3
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	179	1	2744	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	195	1	2532	2	Y	15					18
							17	9									
08	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	207	1	2540	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	219	1	2744	2	Y	1					19
							1	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	247	1	4292	2	Y	-0-					61
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	241	1	3698	2	Y	20	72	1			9
							22	9									
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	290	1	3777	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	295	1	3615	2	Y	-0-					9
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	297	1	3731	2	Y	-0-					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3441	2	Y	-0-					2
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
							9	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	218	1	3343	2	Y	-0-					10
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	258	1	3357	2	Y	-0-					10
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	257	1	3227	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					67
05	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67
06	2137	N	1894	-0-	-243	-0-	115	1	1756	2	Y	21	79	1			9
							23	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	137	1	1786	2	Y	-0-					9
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	139	1	1747	2	Y	-0-					9

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	148	1	2575	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
							41	9									
06	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	144	1	2208	2	Y	2					48
							2	9									
07	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	120	1	1562	2	Y	14					62
							15	9									
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	156	1	1916	2	Y	-0-	52	1			10
*09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	Y	1					11
							1	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					4
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	Y	11					15
							12	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	2	Y	-0-					15
08	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	236	1	2892	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	218	1	2732	2	Y	-0-					15

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	212	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									
06	3959	X	3707	-0-	-252	-0-	227	1	3480	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	244	1	3179	2	Y	-0-					10
08	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	287	1	3518	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	263	1	3296	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1269	-0-	-951	-0-	69	1	1198	2	Y	2					15
							2	9									
05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15
06	1799	N	332	-0-	-1467	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					15
07	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					15
08	1116	N	53	-0-	-1063	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	2					18
							2	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	123	1	1887	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					4
08	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	150	1	1834	2	Y	2					6
							2	9									
09	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	141	1	1772	2	Y	10					16
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	239	1	4155	2	Y	-0-					6
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6
06	4435	X	4172	-0-	-263	-0-	256	1	3916	2	Y	-0-					6
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	298	1	3879	2	Y	-0-					6
08	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	313	1	3832	2	Y	-0-					6
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	295	1	3697	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1522	-0-	-125	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	109	1	1416	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	98	1	1227	2	Y	6					7
							7	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	158	1	2741	2	Y	8					36
							9	9									
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1	2638	2	Y	1					38
							1	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	201	1	2617	2	Y	2					40
							2	9									
08	3038	N	2532	-0-	-506	-0-	191	1	2341	2	Y	-0-	24	1			16
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	209	1	2621	2	Y	-0-					16

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	235	1	4089	2	Y	-0-					25
05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3669	2	Y	8	7	1			27
							9	9									
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	283	1	3682	2	Y	-0-					27
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	300	1	3681	2	Y	14					41
							15	9									
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	278	1	3492	2	Y	-0-					41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	182	1	3172	2	Y	-0-					74
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	211	1	3227	2	Y	6					14
							7	9									
07	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	244	1	3170	2	Y	33					47
							36	9									
08	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	256	1	3134	2	Y	-0-					47
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	237	1	2969	2	Y	1					48
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23
06	3675	X	3545	-0-	-130	-0-	217	1	3328	2	Y	-0-					23
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	258	1	3359	2	Y	-0-					23
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	272	1	3337	2	Y	-0-					23
09	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	220	1	2763	2	Y	-0-					23

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

04	2897	N	1970	-0-	-927	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	134	1	1744	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	140	1	1714	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	132	1	1650	2	Y	6					7
							7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

04	3000	N	2192	-0-	-808	524	119	1	2073	2	Y	-0-					6
05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	128	1	1963	2	Y	13					19
							14	9									
07	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					19
08	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	139	1	1706	2	Y	-0-					19
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					19

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	141	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					11
07	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	163	1	2119	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
08	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	175	1	2146	2	Y	-0-					5
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6009	-0-	-201	-0-	327	1	5682	2	Y	-0-					6
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
06	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	357	1	5461	2	Y	-0-					6
07	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	410	1	5337	2	Y	10	10	8			6
							11	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	427	1	5238	2	Y	-0-					6
09	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	411	1	5149	2	Y	-0-					6

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
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2267	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	174	1	2264	2	Y	-0-					25
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	192	1	2358	2	Y	-0-					25
09	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	173	1	2171	2	Y	-0-					25

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	8					80
							9	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	1					82
							1	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					84
							2	9									
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	49	1			35
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	87	1	1094	2	Y	-0-					35

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5339	2	Y	2					15
							2	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	310	1	4750	2	Y	-0-					15
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	406	1	5279	2	Y	15	13	8			17
							17	9									
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	430	1	5275	2	Y	-0-					17
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	410	1	5145	2	Y	8					25
							9	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	210	1	3658	2	N	-0-					50
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50
06	4500	X	4248	-0-	-252	-0-	260	1	3988	2	N	-0-					50
07	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	289	1	3763	2	N	-0-					50
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	330	1	4048	2	N	-0-					50
09	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	296	1	3713	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	231	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	220	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	226	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	201	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	131	1	2059	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	116	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	-0-					-0-
*09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	224	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-					-0-
*09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	253	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	158	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2174	-0-	-1980	-0-	127	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	182	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	179	1	2823	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/17

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

04	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					75
05	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					75
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					75
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					75
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					75
*09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-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

04	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-					11
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	177	1	3536	2	Y	-0-					11
06	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	180	1	3349	2	Y	-0-					11
*07	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	178	1	3281	2	Y	-0-					11
*08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	179	1	3345	2	Y	-0-					11
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					91
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	139	1	2777	2	N	-0-					91
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	143	1	2654	2	N	-0-					91
07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	137	1	2483	2	N	-0-					91
08	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	120	1	2227	2	N	-0-					91
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	208	1	4227	2	Y	-0-					39
05	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	223	1	4451	2	Y	-0-					39
06	4620	X	4455	-0-	-165	-0-	228	1	4227	2	Y	-0-					39
07	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	231	1	4200	2	Y	-0-					39
08	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	217	1	3935	2	Y	-0-					39
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

04	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	138	1	2793	2	N	-0-					40
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	144	1	2870	2	N	-0-					40
06	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					40
07	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	154	1	2812	2	N	-0-					40
08	3038	X	2269	-0-	-769	-0-	118	1	2151	2	N	-0-					40
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					40

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	139	1	2826	2	Y	-0-			84
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	147	1	2922	2	Y	-0-			84
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	150	1	2780	2	Y	-0-			84
07	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	153	1	2793	2	Y	-0-			84
08	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	131	1	2432	2	Y	-0-			84
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	115	1	5122	2	N	-0-			80
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	125	1	5352	2	N	-0-			80
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	120	1	5051	2	N	-0-			80
07	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	132	1	5245	2	N	-0-			80
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	122	1	4750	2	N	-0-			80
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	194	1	3927	2	Y	-0-			57
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	206	1	4105	2	Y	-0-			57
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	216	1	4007	2	Y	-0-			57
07	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	221	1	4012	2	Y	-0-			57
08	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	188	1	3425	2	Y	-0-			57
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3540	2	Y	-0-			9
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3511	2	Y	-0-			9
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	-0-			9
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	184	1	3347	2	Y	-0-			9
*08	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-			9
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-			35
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-			35
06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-			35
07	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-			35
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	Y	-0-			35
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	193	1	3927	2	N	-0-			31
05	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	195	1	3897	2	N	-0-			31
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	211	1	3912	2	N	-0-			31
07	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	217	1	3950	2	N	-0-			31
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	213	1	3786	2	N	-0-			31
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	410	-0-	-1150	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			21
05	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			21
06	1290	N	457	-0-	-833	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			21
07	434	N	39	-0-	-395	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			21
08	1302	X	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			21
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	Y	-0-					54
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-					54
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					54
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	111	1	2021	2	Y	-0-					54
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					54
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	28	1	1259	2	N	-0-					127
05	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					127
06	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	39	1	1631	2	N	-0-					127
07	2263	X	1604	-0-	-659	-0-	39	1	1565	2	N	-0-					127
08	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	41	1	1496	2	N	-0-					127
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					10
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	-0-					10
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	103	1	1913	2	Y	-0-					10
07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					10
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	108	1	1960	2	Y	-0-					10
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	33	1	1536	2	Y	-0-					22
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					22
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	40	1	1722	2	Y	-0-					22
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	34	1	1364	2	Y	-0-					22
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					22
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-					29
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	104	1	4459	2	Y	-0-					29
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	2	Y	-0-					29
07	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	107	1	4300	2	Y	-0-					29
08	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	117	1	4301	2	Y	-0-					29
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-			9
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	-0-			9
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-			9
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	101	1	1825	2	Y	-0-			9
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-			9
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-			10
05	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-			10
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	Y	-0-			10
07	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	111	1	2056	2	Y	-0-			10
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-			10
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	147	1	3053	2	Y	-0-			12
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	194	1	3868	2	Y	-0-			12
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	190	1	3529	2	Y	-0-			12
07	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-			12
08	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-			12
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	173	1	3513	2	Y	-0-			15
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-			15
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	183	1	3398	2	Y	-0-			15
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	191	1	3467	2	Y	-0-			15
08	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	180	1	3271	2	Y	-0-			15
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			15

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-			10
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-			10
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-			10
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-			10
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-			10
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	122	1	5461	2	N	-0-			72
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	132	1	5640	2	N	-0-			72
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	121	1	5117	2	N	-0-			72
07	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	138	1	5454	2	N	-0-			72
*08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	132	1	4996	2	N	-0-			72
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			72

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	168	1	1771	2	Y	-0-			55
05	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	138	1	1338	2	Y	-0-			55
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-			55
07	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	121	1	1200	2	Y	-0-			55
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	Y	-0-			55
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	147	1	2988	2	Y	-0-			16
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-			16
06	3360	X	455	-0-	-2905	-0-	23	1	432	2	Y	-0-			16
07	3472	X	386	-0-	-3086	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			16
08	2077	X	301	-0-	-1776	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			16
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			16

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5401	-0-	-1079	-0-	254	1	5147	2	Y	-0-			20
05	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	294	1	5869	2	Y	-0-			20
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	2	Y	-0-			20
07	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	287	1	5212	2	Y	-0-			20
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	275	1	5009	2	Y	-0-			20
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			20

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	58	1	2607	2	Y	-0-			5
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	2	Y	-0-			5
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	Y	-0-			5
07	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	55	1	2222	2	Y	-0-			5
08	2759	X	1235	-0-	-1524	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-			5
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	95	1	4311	2	Y	-0-			7
05	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	86	1	3660	2	Y	-0-			7
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	92	1	3943	2	Y	-0-			7
07	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	70	1	2860	2	Y	-0-			7
08	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	88	1	3278	2	Y	-0-			7
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	2	Y	-0-			6
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	2	Y	-0-			6
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	62	1	2701	2	Y	-0-			6
07	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	66	1	2647	2	Y	-0-			6
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	69	1	2561	2	Y	-0-			6
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	182	1	2050	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	195	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	199	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	181	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5326	-0-	-944	-0-	435	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4984	-0-	-1016	-0-	432	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	469	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	103	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	103	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	554	2	N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	53	1	548	2	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			8
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					8
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
*08	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	177	1	3031	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2399	-0-	-1501	-0-	143	1	2256	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	228	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	236	1	3722	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

04	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	360	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	382	1	5752	2	N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	345	1	5541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	319	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5563	-0-	-767	-0-	332	1	5231	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	N	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					10
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					10
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					10
08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	2			N	-0-					10
09	3960	X	3953	-0-	-7	-0-	3953	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	185	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	193	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	156	1	2456	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	280	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	233	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	286	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	300	1	4770	2	N	-0-					-0-
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	353	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	305	1	4598	2	N	-0-					-0-
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	372	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	349	1	5499	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	N	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	59	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	54	1	858	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	190	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	227	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	229	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	216	1	3409	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

04	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	110	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	2	N	-0-					-0-
*09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

04	4950	X	4466	-0-	-484	-0-	284	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	272	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	247	1	3971	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	239	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3829	-0-	-641	-0-	228	1	3601	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

04	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	149	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	191	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	132	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	139	1	2199	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

04	3000	X	2609	-0-	-391	-0-	166	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	167	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2106	-0-	-870	-0-	123	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	131	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	272	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	178	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	228	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	230	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	222	1	3496	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
04	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	181	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	220	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	N	-0-					-0-
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	214	1	3380	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	108	1	1905	2	N	-0-					-0-
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	132	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	134	1	2153	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	137	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2187	-0-	-393	-0-	130	1	2057	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	190	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2354	-0-	-1066	-0-	146	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	164	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	184	1	2931	2	N	-0-					-0-
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	204	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	196	1	3087	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	109	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	81	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	117	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	74	1	1170	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	156	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	142	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	117	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1790	-0-	-876	-0-	106	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	140	1	2209	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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	82	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	292	-0-	-2033	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3107	-0-	7	7	184	1	2923	2	N	-0-			-0-
*09	1986	N	1979	-0-	-7	-0-	118	1	1861	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-			-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

04	990	N	701	-0-	-289	-0-	45	1	656	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-			-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	320	1	4708	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	350	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	344	1	5532	2	N	-0-			-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	334	1	5312	2	N	-0-			-0-
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	335	1	5280	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	292	1	4295	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	265	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	263	1	4232	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	272	1	4317	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	247	1	3893	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-			-0-
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	131	1	2064	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	276	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-			-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	263	1	3962	2	N	-0-			-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	245	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	185	1	2933	2	N	-0-			-0-
*09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	238	1	3752	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
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	279	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	233	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3390	-0-	-888	-0-	199	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	237	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	169	1	2671	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
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	134	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	141	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	122	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	125	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	122	1	1921	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	532	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	10299	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	536	1	8616	2	N	-0-					-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	528	1	8397	2	N	-0-					-0-
*09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	550	1	8680	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	272	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	252	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	210	1	3372	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	184	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	203	1	3198	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	118	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	119	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	96	1	1525	2	N	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	114	1	1797	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	159	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	124	1	1974	2	N	-0-					-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	6481	-0-	-2159	-0-	412	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6172	-0-	-3188	-0-	384	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	5587	-0-	-4085	-0-	327	1	5260	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	5357	-0-	-4315	-0-	317	1	5040	2	N	-0-					-0-
*09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	525	1	8284	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
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	410	1	6037	2	N	-0-					-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	349	1	5267	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	332	1	5332	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5471	-0-	-853	-0-	324	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5077	-0-	-1043	-0-	303	1	4774	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

04	6270	X	5080	-0-	-1190	-0-	323	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5049	-0-	-1131	-0-	314	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	280	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	288	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	283	1	4462	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

04	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	337	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4546	-0-	-944	-0-	283	1	4263	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4372	-0-	-1301	-0-	256	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4467	-0-	-989	-0-	264	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4114	-0-	-1166	-0-	245	1	3869	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	154	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	191	1	2882	2	N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	217	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	207	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	163	1	2571	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	257	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4251	-0-	-1794	-0-	252	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	250	1	3941	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	456	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	446	1	6717	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6989	-0-	-1412	-0-	410	1	6579	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	466	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	438	1	6904	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
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	327	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	285	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	323	1	5126	2	N	-0-					-0-
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
04	1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97
05	1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	229	2	242	9	Y	220	214	1			120
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	368	2	201	9	Y	183	211	1			92
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	422	2	345	9	Y	314	207	1			199
09	480	X	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-	104	1			95

JTL OPERATING CO., INC 448052
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
04	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2062	3	488	9	Y	444	364	1			196
05	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	1766	3	482	9	Y	438	520	1			114
06	3150	X	2075	-0-	-1075	-0-	1690	3	385	9	Y	350	180	1			284
07	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1316	3	284	9	Y	258	164	1			378
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	963	3	120	9	Y	109	169	1			318
*09	2071	X	988	-0-	-1083	-0-	811	3	177	9	Y	161	171	1			308

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	174	1			60
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	N	17					77
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					92
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1570	3	22	9	N	20					112
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	2553	-0-	-3117	-0-	477 279	1 9	1797	3	Y	254	294	1			67
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	536 249	1 9	4337	3	Y	226	202	1			91
06	5670	X	3589	-0-	-2081	-0-	495 180	1 9	2914	3	Y	164	182	1			73
07	5580	X	3889	-0-	-1691	-0-	564 262	1 9	3063	3	Y	238	215	1			96
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	560 241	1 9	2248	3	Y	219	305	1			10
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					10

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	10138	-0-	7138	7138	725	1	8369	3	Y	949	926	1			266
							1044	9									
05	3100	N	6935	-0-	3835	10973	667	1	5590	3	Y	616	740	1			142
							678	9									
06	3000	N	27	-0-	-2973	8000	19	1	8	9	Y	7					149
07	8112	X	112	-0-	-8000	-0-	10	1	88	3	Y	13	1	1			161
							14	9									
08	10478	X	8	-0-	-10470	-0-	8	1			Y	-0-					161
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					161

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1			325
							554	9									
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	2870	3	Y	499	546	1			278
							549	9									
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	209	1	2978	3	Y	689	649	1			318
							758	9									
07	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	283	1	2692	3	Y	557	493	1			382
							613	9									
08	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	219	1	2567	3	Y	471	719	1			134
							518	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					134

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	807	1	54	3	Y	598	551	1			169
							658	9									
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	952	1	533	3	Y	579	516	1			232
							637	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	60	1	860	3	Y	507	527	1			212
							558	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	548	510	1			250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	574	546	1			278
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	515	1	1579	3	Y	545	627	1			462
							600	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	459	416	1			505
							505	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	410	1	1838	3	Y	244	262	1			487
							268	9									
07	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	450	1	1420	3	Y	274	246	1			515
							301	9									
08	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	440	1	1030	3	Y	222	354	1			383
							244	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					383

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	488	1	1600	3	Y	767	893	1			246
							844	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	493	1	1666	3	Y	351	310	1			287
							386	9									
06	4290	X	447	-0-	-3843	-0-	392	1	30	3	Y	23	20	1			290
							25	9									
07	4433	X	248	-0-	-4185	-0-	6	1	190	3	Y	47	51	1			286
							52	9									
08	3317	X	243	-0-	-3074	-0-	5	1	173	3	Y	59	39	1			306
							65	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					306

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2274	-0-	-1596	-0-	757	1	1060	3	Y	415	363	1			266
							457	9									
05	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	813	1	1547	3	Y	475	552	1			189
							523	9									
06	3210	X	1613	-0-	-1597	-0-	1123	1	14	3	Y	433	371	1			251
							476	9									
07	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	1585	1	267	3	Y	420	375	1			296
							462	9									
08	2356	X	1742	-0-	-614	-0-	1361	1	381	9	Y	346	349	1			293
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					293

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
04	3270	X	2111	-0-	-1159	-0-	421	1	1248	3	Y	402	539	1			235
							442	9									
05	3379	X	768	-0-	-2611	-0-	372	1	122	3	Y	249	257	1			227
							274	9									
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	594	1	2764	3	Y	461	492	1			196
							507	9									
07	4340	X	1444	-0-	-2896	-0-	591	1	383	3	Y	427	358	1			265
							470	9									
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	657	1	1178	3	Y	319	364	1			220
							351	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					220

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
04	4980	X	3762	-0-	-1218	-0-	429	1	2711	3	Y	565	627	1			328
							622	9									
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	447	1	2754	3	Y	713	658	1			383
							784	9									
06	4830	X	3828	-0-	-1002	-0-	447	1	2774	3	Y	552	495	1			440
							607	9									
07	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	453	1	2623	3	Y	680	709	1			411
							748	9									
08	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	446	1	2498	3	Y	694	780	1			325
							763	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					325

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	672	1	208	9	Y	189	179	1			159
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	707	1	194	3	Y	171	174	1			156
							188	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	156	188	1			124
							172	9									
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	49	1	462	3	Y	143	174	1			93
							157	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1109	1	156	9	Y	142					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

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
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	211	1	967	3	Y	86	6	1			174
							95	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	395	1	1404	3	Y	236	196	1			214
							260	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	324	1	892	3	Y	71	188	1			97
							78	9									
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	289	1	851	3	Y	57	7	1			147
							63	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	296	1	767	3	Y	34	4	1			177
							37	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	378	1	1307	3	Y	580	557	1			247
							638	9									
05	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	384	1	1115	3	Y	359	384	1			222
							395	9									
06	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	372	1	997	3	Y	309	190	1			341
							340	9									
07	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	373	1	851	3	Y	315	372	1			284
							347	9									
08	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	368	1	655	3	Y	281	192	1			373
							309	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					373

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	40	1	930	3	N	360	385	1			211
							396	9									
05	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	49	1	1056	3	N	352	383	1			180
							387	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	3	N	505	477	1			208
							556	9									
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	101	1	963	3	N	312	270	1			250
							343	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	N	233	367	1			116
							256	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2813	-0-	-1687	-0-	511	1	1768	3	Y	485	545	1			357
							534	9									
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	3691	3	Y	637	580	1			414
							701	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	531	1	4153	3	Y	495	549	1			360
							545	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	593	1	3617	3	Y	413	381	1			392
							454	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	635	1	4099	3	Y	360	563	1			189
							396	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					189

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	649	1	85	9	Y	77					408
05	899	X	734	-0-	-165	-0-	680	1	54	9	Y	49	184	1			273
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1033	1	333	3	Y	49	2	1			320
							54	9									
07	899	X	248	-0-	-651	-0-	71	1	124	3	Y	48	1	1			367
							53	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1201	1	36	9	Y	33					400
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

04	29550	X	19014	-0-	-10536	-0-	990	1	17496	3	N	480	384	1			442
							528	9									
05	29171	X	15585	-0-	-13586	-0-	560	1	14555	3	N	427	551	1			318
							470	9									
06	28140	X	17555	-0-	-10585	-0-	693	1	16400	3	N	420	336	1			402
							462	9									
07	25141	X	19094	-0-	-6047	-0-	748	1	17594	3	N	684	655	1			431
							752	9									
08	22723	X	18362	-0-	-4361	-0-	710	1	16915	3	N	670	706	1			395
							737	9									
09	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					395

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

04	12330	X	6093	-0-	-6237	-0-	173	1	4728	3	Y	1084	838	1			482
							1192	9									
05	12741	X	4774	-0-	-7967	-0-	141	1	3655	3	Y	889	1214	1			157
							978	9									
06	12330	X	2869	-0-	-9461	-0-	86	1	2042	3	Y	674	497	1			334
							741	9									
07	10416	X	6588	-0-	-3828	-0-	240	1	5649	3	Y	635	602	1			367
							699	9									
08	10416	X	6505	-0-	-3911	-0-	233	1	5555	3	Y	652	698	1			321
							717	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					321

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
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	604	1	4911	3	Y	899	1040	1			481
							989	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	642	1	3965	3	Y	1103	961	1			623
							1213	9									
06	4200	X	3275	-0-	-925	-0-	609	1	1588	3	Y	980	1111	1			492
							1078	9									
07	4340	X	2968	-0-	-1372	-0-	588	1	1544	3	Y	760	709	1			543
							836	9									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					543
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					543

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
04	2520	N	1777	-0-	-743	-0-	67	1	1550	3	Y	145	10	1			459
							160	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	3	Y	173	392	1			240
							190	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	124	13	1			351
							136	9									
07	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	144	1	1373	3	Y	162	15	1			498
							178	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1322	3	Y	99	11	1			586
							109	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					586

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
04	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	330	1	1932	3	Y	299	195	1			480
							329	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	736	1	1812	3	Y	226	376	1			330
							249	9									
06	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	627	1	1618	3	Y	223	193	1			360
							245	9									
07	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	677	1	1621	3	Y	243	197	1			406
							267	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	659	1	1831	3	Y	209	193	1			422
							230	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					422

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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					53
05	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	96	1	56	3	Y	-0-					53
06	3360	X	129	-0-	-3231	-0-	93	1	36	3	Y	-0-					53
07	1147	X	338	-0-	-809	-0-	111	1	226	3	Y	1	1	1			53
							1	9									
08	744	X	93	-0-	-651	-0-	93	1			Y	-0-					53
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					53

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599 491	1 9	5931	3	Y	446	583	1			114
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	614 534	1 9	5250	3	Y	485	498	1			101
06	6600	X	4348	-0-	-2252	-0-	554 484	1 9	3310	3	Y	440	461	1			80
07	6820	X	5422	-0-	-1398	-0-	628 528	1 9	4266	3	Y	480	403	1			157
08	6200	X	4852	-0-	-1348	-0-	606 552	1 9	3694	3	Y	502	582	1			77
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					77

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	406	-0-	-2204	-0-	26 28	1 9	352	3	Y	25	2	1			322
05	2139	X	389	-0-	-1750	-0-	20 45	1 9	324	3	Y	41	118	1			245
06	1020	X	354	-0-	-666	-0-	23 20	1 9	311	3	Y	18	3	1			260
07	1023	X	238	-0-	-785	-0-	17 7	1 9	214	3	Y	6	2	1			264
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					264
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5389	-0-	-551	-0-	703 1130	1 9	3556	3	Y	1027	1216	1			56
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	810 1121	1 9	5013	3	Y	1019	898	1			177
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	887 898	1 9	4866	3	Y	816	930	1			63
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	894 914	1 9	4476	3	Y	831	787	1			107
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	874 1121	1 9	4654	3	Y	1019	870	1			256
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					256

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	399 584	1 9	3467	3	Y	531	571	1			346
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	454 647	1 9	2926	3	Y	588	760	1			174
06	4500	X	3700	-0-	-800	-0-	442 602	1 9	2656	3	Y	547	557	1			164
07	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	442 752	1 9	2386	3	Y	684	386	1			462
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	452 735	1 9	2783	3	Y	668	713	1			417
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					417

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	574	1	4707	3	Y	534	537	1			224
							587	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	602	1	4475	3	Y	614	617	1			221
							675	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	546	1	4068	3	Y	607	563	1			265
							668	9									
07	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	645	1	4698	3	Y	590	599	1			256
							649	9									
08	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	604	1	4197	3	Y	534	477	1			313
							587	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					313

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	5775	-0-	-3585	-0-	829	1	3660	3	Y	1169	1112	1			356
							1286	9									
05	8711	X	6164	-0-	-2547	-0-	864	1	4105	3	Y	1086	1270	1			172
							1195	9									
06	7680	X	5143	-0-	-2537	-0-	850	1	3359	3	Y	849	720	1			301
							934	9									
07	6758	X	3712	-0-	-3046	-0-	830	1	2079	3	Y	730	927	1			104
							803	9									
08	6200	X	3348	-0-	-2852	-0-	735	1	1858	3	Y	686	546	1			244
							755	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					244

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					150
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	309	1	633	3	Y	33	6	1			274
							36	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	363	1	578	3	Y	28	5	1			297
							31	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	342	1	534	3	Y	12	5	1			304
							13	9									
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	349	1	451	3	Y	4	2	1			306
							4	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253	1	255	3	Y	2	2	1			306
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	462 604	1 9	4348	3	Y	549	565	1			275
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	458 591	1 9	3921	3	Y	537	541	1			271
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	431 483	1 9	3566	3	Y	439	408	1			302
07	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	487 417	1 9	3018	3	Y	379	379	1			302
08	5580	X	3722	-0-	-1858	-0-	469 365	1 9	2888	3	Y	332	291	1			343
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					343

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	19442	-0-	-1648	-0-	658 751	1 9	18033	3	Y	683	832	1			138
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	702 767	1 9	18236	3	Y	697	508	1			327
06	20370	X	18777	-0-	-1593	-0-	735 638	1 9	17404	3	Y	580	662	1			245
07	20863	X	18623	-0-	-2240	-0-	732 688	1 9	17203	3	Y	625	490	1			380
08	20150	X	18167	-0-	-1983	-0-	705 682	1 9	16780	3	Y	620	663	1			337
09	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					337

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	89 408	1 9	2442	3	Y	371	389	1			157
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85 316	1 9	2209	3	Y	287	194	1			250
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	89 307	1 9	2105	3	Y	279	198	1			331
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	87 364	1 9	2054	3	Y	331	361	1			301
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68 350	1 9	1623	3	Y	318	373	1			246
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

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
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	371 1687	1 9	2209	3	Y	1534	1462	1			570
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	432 1564	1 9	1951	3	Y	1422	1825	1			167
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	402 1834	1 9	2580	3	Y	1667	1481	1			353
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	492 1921	1 9	3278	3	Y	1746	1843	1			256
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	461 1681	1 9	2470	3	Y	1528	1499	1			285
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					285

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	933	1	12598	3	Y	1572	1330	1			920
							1729	9									
05	14849	X	14690	-0-	-159	-0-	737	1	12173	3	Y	1618	1934	1			604
							1780	9									
06	14760	X	14343	-0-	-417	-0-	857	1	11779	3	Y	1552	1548	1			608
							1707	9									
07	15779	X	13196	-0-	-2583	-0-	837	1	10654	3	Y	1550	1534	1			624
							1705	9									
08	15779	X	12392	-0-	-3387	-0-	849	1	9951	3	Y	1447	1356	1			715
							1592	9									
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					715

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 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
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	45	1	1043	3	Y	162	186	1			314
							178	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	142	197	1			259
							156	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	97	179	1			177
							107	9									
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	76	1	721	3	Y	78	8	1			247
							86	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	Y	87	8	1			326
							96	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					326

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7120	-0-	-1610	-0-	1644	1	4435	3	Y	946	756	1			453
							1041	9									
05	9021	X	8087	-0-	-934	-0-	1764	1	5441	3	Y	802	944	1			311
							882	9									
06	7440	X	6358	-0-	-1082	-0-	1097	1	4511	3	Y	682	755	1			238
							750	9									
07	7347	X	6168	-0-	-1179	-0-	1117	1	4246	3	Y	732	765	1			205
							805	9									
08	7130	X	6129	-0-	-1001	-0-	1093	1	4268	3	Y	698	738	1			165
							768	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					165

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
04	11070	X	9444	-0-	-1626	-0-	252	1	8860	3	Y	302	424	1			187
							332	9									
05	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	247	1	8718	3	Y	321	429	1			79
							353	9									
06	10410	X	8809	-0-	-1601	-0-	227	1	8278	3	Y	276	155	1			200
							304	9									
07	10416	X	8479	-0-	-1937	-0-	241	1	7916	3	Y	293	425	1			68
							322	9									
08	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	247	1	7854	3	Y	279	234	1			113
							307	9									
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					113

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8808	-0-	-42	-0-	309	1	8458	3	Y	37	20	1			97
							41	9									
05	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	302	1	7851	3	Y	57	22	1			132
							63	9									
06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	313	1	7403	3	Y	39	17	1			154
							43	9									
07	9114	X	8099	-0-	-1015	-0-	334	1	7713	3	Y	47	22	1			179
							52	9									
08	9114	X	7874	-0-	-1240	-0-	314	1	7482	3	Y	71	195	1			55
							78	9									
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	780	N	544	-0-	-236	-0-	465	3	79	9	Y	72	3	1			398
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	Y	41	3	1			436
							45	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	625	3	Y	189	6	1			619
							208	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	602	3	Y	235	364	1			490
							259	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	111	1	638	3	Y	202	193	1			499
							222	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					499

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
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	104	1	2398	3	Y	515	752	1			160
							567	9									
05	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	107	1	2333	3	Y	497	379	1			278
							547	9									
06	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	130	1	1851	3	Y	288	198	1			368
							317	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	327	1	3104	3	Y	896	749	1			515
							986	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	255	1	2981	3	Y	692	950	1			257
							761	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					257

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
04	16500	X	4247	-0-	-12253	-0-	279	1	3760	3	Y	189	26	1			311
							208	9									
05	13268	X	12522	-0-	-746	-0-	1608	1	10321	3	Y	539	604	1			246
							593	9									
06	8580	X	8021	-0-	-559	-0-	1167	1	6488	3	Y	333	36	1			543
							366	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1272	1	7056	3	Y	337	393	1			487
							371	9									
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1085	1	4842	3	Y	38	214	1			311
							42	9									
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					311

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	359	1	1134	3	Y	303	349	1			4
							333	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	3	Y	300	276	1			28
							330	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	368	1	777	3	Y	284	257	1			55
							312	9									
07	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	379	1	823	3	Y	121	124	1			52
							133	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	379	1	683	3	Y	4	4	1			52
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	352	1	514	3	Y	179	192	1			157
							197	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	358	1	362	3	Y	64	4	1			217
							70	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	351	1	293	3	Y	50	3	1			264
							55	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	413	1	686	3	Y	73	8	1			329
							80	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	390	1	580	3	Y	51	6	1			374
							56	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					374

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
04	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	585	1	2265	3	Y	664	755	1			181
							730	9									
05	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	557	1	3152	3	Y	725	630	1			276
							798	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	538	1	4092	3	Y	756	833	1			199
							832	9									
07	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	600	1	3106	3	Y	680	649	1			230
							748	9									
08	5146	X	4232	-0-	-914	-0-	562	1	2940	3	Y	664	516	1			378
							730	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					378

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
04	2250	N	1529	-0-	-721	-0-	124	1	1207	3	N	180	202	1			39
							198	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	N	192	178	1			53
							211	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	148	162	1			39
							163	9									
07	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	116	1	765	3	N	151	138	1			52
							166	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	851	3	N	241	286	1			7
							265	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	264	1	1197	3	Y	109	186	1			184
							120	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	348	1	1325	3	Y	88	10	1			262
							97	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	3	Y	137	194	1			205
							151	9									
07	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	338	1	709	3	Y	89	5	1			289
							98	9									
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	361	1	1518	3	Y	133	188	1			234
							146	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					234

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
04	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	660	1	1198	3	Y	229	194	1			323
							252	9									
05	2976	X	1678	-0-	-1298	-0-	568	1	906	3	Y	185	193	1			315
							204	9									
06	2880	X	962	-0-	-1918	-0-	23	1	716	3	Y	203	366	1			152
							223	9									
07	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	13	1	678	3	Y	192	186	1			158
							211	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	186	1			127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	10	1	141	3	Y	15	1	1			55
							17	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	20	72	1			3
							22	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	627	1	4545	3	Y	253	353	1			206
							278	9									
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	677	1	5185	3	Y	193	29	1			370
							212	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	724	1	3384	3	Y	163	15	1			518
							179	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	792	1	2945	3	Y	99	381	1			236
							109	9									
08	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	885	1	4771	3	Y	252	22	1			466
							277	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					466

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	3	Y	886	798	1			446
							975	9									
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	904	1	4255	3	Y	1037	858	1			625
							1141	9									
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1229	1	3796	3	Y	1058	1340	1			343
							1164	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	1549	1	357	3	Y	692	732	1			303
							761	9									
08	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	170	1	1993	3	Y	873	673	1			503
							960	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					503

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
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	1212	1	1275	3	Y	525	381	1			846
							578	9									
05	3534	X	2661	-0-	-873	-0-	853	1	1230	3	Y	525	746	1			625
							578	9									
06	3480	X	2644	-0-	-836	-0-	979	1	1092	3	Y	521	373	1			773
							573	9									
07	3596	X	3038	-0-	-558	-0-	1099	1	1400	3	Y	490	382	1			881
							539	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	1622	3	Y	623	910	1			594
							685	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					594

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	209	1	6	3	N	79	183	1			371
							87	9									
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	165	1	3	3	N	93	188	1			276
							102	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	259	1	205	9	N	186					462
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	88	1	75	9	N	68	187	1			343
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	242	1	178	9	N	162					505
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	93	1	51	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	87	1	56	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	85	1	64	2	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	512	1	393	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	591	1	319	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	578	1	377	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	498	1	378	2	N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	467	1	358	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	117	1	89	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	134	1	72	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	122	1	80	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	116	1	88	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	133	1	73	2	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	122	1	79	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	115	1	88	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					170
							2	9									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	38	2	N	5					175
							6	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3					178
							3	9									
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	N	4					182
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6					188
							7	9									
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	7					195
							8	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-					120
*05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	N	-0-					120
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	66	1	1628	2	N	2					122
							2	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	211	1	1352	2	N	1					123
							1	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	2	N	2					125
							2	9									
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					125

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	2	N	1					83
							1	9									
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1					84
							1	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					84
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	1					85
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					85
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	4	1	15	2	N	-0-					85

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	13742 R	13742	-0-	-0-	-0-	60	1	13565	2	N	106	134	1				30
						117	9										
05	14508	13074	-0-	-1434	-0-	62	1	12915	2	N	88						118
						97	9										
06	14040	12082	-0-	-1958	-0-	60	1	11955	2	N	61	147	1				32
						67	9										
07	14508	12136	-0-	-2372	-0-	62	1	11972	2	N	93						125
						102	9										
08	14508	11677	-0-	-2831	-0-	62	1	11561	2	N	49	146	1				28
						54	9										
09	13740 #	2099	-0-	-11641	-0-	12	1	2087	2	N	-0-						28

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					68
05	806	N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					68
06	690	N	110	-0-	-580	-0-	110	2			N	-0-					68
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					68
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

04	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2415	3	6	9	N	5					187
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190
06	2460	X	341	-0-	-2119	-0-	341	3			N	-0-					190
07	2542	X	1550	-0-	-992	-0-	1549	3	1	9	N	1	171	1			20
08	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	3			N	-0-					20
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	3	3	9	N	3					23

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					87
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	2	7	9	N	6					93
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					93
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					96
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

04	T. A.		342	-0-	342	763	83	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	420		338	-0-	-82	681	85	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	966	N	285	-0-	-681	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	282	65	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		376	-0-	376	658	98	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		304	-0-	304	962	84	1	220	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

04	960	N	767	-0-	-193	-0-	93	1	668	2	N	5					93
							6	9									
05	806	N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					93
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					93
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					53
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					53
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					53
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

04	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					113
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					113
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					113
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					113
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					40
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40
07	T. A.	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					40
08	T. A.	181	-0-	181	399	181	2			N	-0-					40
09	T. A.	160	-0-	160	559	160	2			N	-0-					40

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	10917	3	189	9	N	172	172	1			20
05	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16
06	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12138	3	246	9	N	224	217	1			23
07	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	13195	3	392	9	N	356	363	1			16
08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	10938	3	312	9	N	284	285	1			15
*09	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	13020	3	418	9	N	380	395	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	600 N	246	-0-	-354	-0-	246	3			N	-0-					1
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9	8	1			2
08	558 N	369	-0-	-189	-0-	345	3	24	9	N	22	23	1			1
09	690 N	413	-0-	-277	-0-	400	3	13	9	N	12	13	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9735	X	3131	-0-	-6604	-0-	3123	3	8	9	N	7	6	1			116
05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116
06	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	1161	3			N	-0-					116
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					116
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					116
09	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	1735	3	18	9	N	16	16	1			116

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					49
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					49
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					49
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5989	X	1231	-0-	-4758	-0-	1219	3	12	9	N	11	11	1			3
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
06	1560	N	154	-0-	-1406	-0-	154	3			N	-0-					3
07	1271	N	145	-0-	-1126	-0-	145	3			N	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					3
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1722	3			N	-0-					454
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454
06	2040	X	813	-0-	-1227	-0-	770	3	43	9	N	39	38	1			455
07	2108	X	1120	-0-	-988	-0-	1013	3	107	9	N	97	99	1			453
08	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	616	3			N	-0-					453
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					453

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1317	-0-	-260	-0-	1276	3	41	9	N	37	37	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					9
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					9
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					9
*09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4539	3	147	9	N	134	134	1			112
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109
06	5550	X	4727	-0-	-823	-0-	4727	3			N	-0-					109
07	5735	X	5006	-0-	-729	-0-	5000	3	6	9	N	5	5	1			109
08	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4530	3	35	9	N	32	32	1			109
*09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	3	1	9	N	1	1	1			109

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					46
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					46
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46
08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					46
09	870	N	24	-0-	-846	-0-	24	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					8
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	1425	3			N	-0-					8
07	1767	N	211	-0-	-1556	-0-	211	3			N	-0-					8
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					8
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1385	3	88	9	N	80	80	1			84
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1755	3	73	9	N	66	64	1			85
07	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1091	3	117	9	N	106	108	1			83
08	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1240	3	70	9	N	64	64	1			83
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	3	17	9	N	15	15	1			208
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206
06	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3258	3	117	9	N	106	103	1			209
07	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	3058	3	10	9	N	9	10	1			208
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	3993	3	101	9	N	92	93	1			207
*09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5025	3	206	9	N	187	188	1			206

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4833	3	58	9	N	53	45	1			23
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					22
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					22
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4243	3	30	9	N	27	27	1			22
*09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6759	3	29	9	N	26	26	1			22

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3405	3	4	9	N	4					4
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4
06	3960	X	2310	-0-	-1650	-0-	2310	3			N	-0-					4
07	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3			N	-0-					4
08	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	1			4
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3381	3	21	9	N	19	19	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1242	3	106	9	N	96	96	1			26
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23
06	1980	X	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					23
07	1798	X	379	-0-	-1419	-0-	366	3	13	9	N	12	13	1			22
08	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1337	3	151	9	N	137	138	1			21
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1471	3	69	9	N	63	64	1			20

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
04	1170	N	724	-0-	-446	-0-	529	3	195	9	N	177	177	1			517
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3095	3	312	9	N	284	277	1			517
07	3100	N	3664	-0-	564	971	3504	3	160	9	N	145	148	1			514
08	2639	N	1668	-0-	-971	-0-	1668	3			N	-0-					514
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	3			N	-0-					514

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
04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	1561	3	37	9	N	34	29	1			64
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2585	3	51	9	N	46	41	1			64
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2178	3	144	9	N	131	111	1			84
08	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	1676	3	28	9	N	25	30	1			79
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3110	3	120	9	N	109	114	1			74

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
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					68
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	17	9	N	15	19	1			61
07	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	3			N	-0-					61
08	10013	X	6462	-0-	-3551	-0-	6448	3	14	9	N	13	13	1			61
09	9690	X	7702	-0-	-1988	-0-	7684	3	18	9	N	16	16	1			61

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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	979	3	234	9	N	213	212	1			125
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124
06	1110	N	661	-0-	-449	-0-	596	3	65	9	N	59	58	1			125
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	3	89	9	N	81	83	1			123
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	731	3	246	9	N	224	226	1			121
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	N	36	38	1			119

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
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	295	3	169	9	N	154	153	1			94
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1191	3	109	9	N	99	96	1			95
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1012	3	163	9	N	148	151	1			92
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	708	3	107	9	N	97	97	1			92
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	156	1			83

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6553	3	32	9	N	29	29	1			117
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7585	3	39	9	N	35	34	1			117
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8976	3	46	9	N	42	43	1			116
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7068	3	14	9	N	13	13	1			116
*09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8464	3	48	9	N	44	47	1			113

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	N	14	12	1			145
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4275	3	68	9	N	62	55	1			151
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4078	3	117	9	N	106	90	1			167
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3433	3	30	9	N	27	33	1			161
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	N	18	18	1			161

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2971	3	48	9	N	44	37	1			76
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75
06	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2881	3	25	9	N	23	20	1			78
07	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	3818	3	88	9	N	80	68	1			90
08	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2649	3	62	9	N	56	68	1			78
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	2969	3	77	9	N	70	73	1			75

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20883	3	158	9	N	144	153	1			449
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19486	3	250	9	N	227	180	1			489
07	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22371	3	340	9	N	309	332	1			466
08	26412	X	18974	-0-	-7438	-0-	18669	3	305	9	N	277	323	1			420
09	25560	X	21929	-0-	-3631	-0-	21420	3	509	9	N	463	433	1			450

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

04	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19908	3	53	9	N	48	43	1			56
05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17982	3	150	9	N	136	118	1			61
07	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20299	3	141	9	N	128	155	1			34
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17451	3	132	9	N	120	92	1			62
*09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20806	3	142	9	N	129	139	1			52

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
06	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	4077	44	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1483	-0-	1483	5560	37	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
06	2700	N	39	-0-	-2661	2899	39	1			Y	-0-					1
07	3100	N	1091	-0-	-2009	890	34	1	1057	2	Y	-0-					1
08	2024	N	1134	-0-	-890	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					1
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	-0-					1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		148	-0-	148	451	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		176	-0-	176	627	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					99
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					130
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					145
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	N	4					149
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	198	2	31	9	N	28					177

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	N	34					87
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3799	2	46	9	N	42					164
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	N	36					200
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3966	2	39	9	N	35	179	1			56
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3665	2	56	9	N	51					107

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					53
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	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
04	14B2	EXT	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					44
05	14B2	EXT	168	-0-	168	376	168	2			N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B2	EXT	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	2	63	9	N	57					322
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					334
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2214	2	17	9	N	15					349
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					351
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	N	10					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

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
09	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

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					119
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

04	1950	X	966	-0-	-984	-0-	919	2	47	9	N	43					261
05	2015	X	172	-0-	-1843	-0-	172	2			N	-0-					261
06	1950	X	1220	-0-	-730	-0-	1220	2			N	-0-	165	1			96
07	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	1038	2			N	-0-					96
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					96
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					57
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	N	21					78
06	1200	X	393	-0-	-807	-0-	373	2	20	9	N	18					96
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10			160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160	2	17	9	N	15			175
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5			180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			31
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	2	18	9	N	16			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24			71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			42
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			42
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	927	2	31	9	N	28			70
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	415	2	32	9	N	29			99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			136
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
09	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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6			156
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7			163
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	243	2	35	9	N	32			195
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16			211
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

04	14B2 EXT		609	-0-	609	10080	609	2			N	-0-			68
05	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			68
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			68
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			68
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			68
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

04	1500	X	499	-0-	-1001	-0-	465	2	34	9	N	31			75
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12			87
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1559	2	47	9	N	43			130
*07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2	28	9	N	25			155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-			75
05	741	X	-0-	-0-	-741	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	0	N	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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	700	2	53	9	N	48	179	1			164
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					164
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	97	2	83	9	N	75					239
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	2	171	9	N	155					394
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

04	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

04	2140	X	1032	-0-	-1108	-0-	955	2	77	9	N	70					131
05	2170	X	1056	-0-	-1114	-0-	976	2	80	9	N	73					204
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2783	2	134	9	N	122	182	1			144
07	1984	X	932	-0-	-1052	-0-	932	2			N	-0-					144
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

04	14B2 EXT	82	-0-	82	1731	82	2			N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		143	-0-	143	1330	143	2			N	-0-					118
05	1367	X	37	-0-	-1330	-0-	37	2			N	-0-					118
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	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

04	14B2 EXT		5	-0-	5	1089	5	2			N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	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

04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					177
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	N	20					197
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	464	2	50	9	N	45					242
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	401	2	55	9	N	50	176	1			116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	2807	X	1927	-0-	-880	-0-	1887	2	40	9	N	36					49
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2036	2	157	9	N	143	176	1			16
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2196	2	77	9	N	70					86
07	2077	X	914	-0-	-1163	-0-	874	2	40	9	N	36					122
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					122
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					122

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8					223
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					223
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

04	2400	X	922	-0-	-1478	-0-	878	2	44	9	N	40					206
05	2480	X	1080	-0-	-1400	-0-	1069	2	11	9	N	10	184	1			32
06	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	1912	2	6	9	N	5					37
07	2635	X	1499	-0-	-1136	-0-	1411	2	88	9	N	80					117
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					117
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					117

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					26
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					26
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	432	2	4	9	N	4					30
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					38
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					38

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	DLQ G-10		591	-0-	591	2321	566	2	25	9	Y	23					64
05	2500	N	521	-0-	-1979	342	489	2	32	9	Y	29	83	1			10
06	852	N	510	-0-	-342	-0-	504	2	6	9	Y	5					15
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3					18
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	356	2	2	9	Y	2					20
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					30
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	251	2	4	9	N	4					34
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	232	2	3	9	N	3					37
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					39
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					43
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					43

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					40
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40
07	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					41
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					50
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					50
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					50

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8					65
							9	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	N	-0-					65
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	54					147
							59	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	N	25					172
							28	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	69	181	1			60
							76	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1132	2	N	49					109
							54	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	36	147	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	27					40
							30	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1578	2	N	42					82
							46	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1351	2	N	20					102
							22	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	N	-0-					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					83
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	N	52					135
							57	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	48					183
							53	9									
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2033	2	N	78	188	1			73
							86	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	10					27
							11	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	10					37
							11	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	N	10					47
							11	9									
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	6	1	48	2	N	-0-					47

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					77
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	N	-0-					77
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	71	1			39
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					39
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1639	2	N	63					102
							69	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	8					110
							9	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	117	1	958	2	N	20					130
							22	9									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	10					140
							11	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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					32
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	3					35
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	N	-0-					35
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	141	1	1215	2	N	3					38
							3	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
04	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					137
05	1984	N	1131	-0-	-853	-0-	1131	2			N	-0-					137
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					137
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			137
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					137
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					137

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					134
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					134
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					134
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					134
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					134
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					134

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

04	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-					53
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53
06	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	2			N	-0-					53
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					53
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					53
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					53

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40
06	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					40
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					40
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2219	2	153	9	N	139	157	1			22
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					22

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					8
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					8
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					8
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					8
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					40
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					40
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					40

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					60
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					60
07	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1232	2	74	9	N	67					127
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1221	2	78	9	N	71	179	1			19
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					19

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					25
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					25
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
04	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	1648	2			N	-0-					15
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	2			N	-0-					15
06	1920	X	1023	-0-	-897	-0-	1017	2	6	9	N	5					20
07	1984	X	1456	-0-	-528	-0-	1390	2	66	9	N	60					80
08	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			N	-0-					80
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					80

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	2			N	-0-					100
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100
06	1560	X	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					100
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4992	2	86	9	N	78					178
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6301	2	3	9	N	3	171	1			10
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					10

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					70
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					70
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					20
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	644	2	176	9	N	160					180
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	176	1			5
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					5

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					40
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					40
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					40
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

04	1170	N	743	-0-	-427	-0-	743	2			N	-0-					82
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					82
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					82
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					82
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	864	2	83	9	N	75					157
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					157

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					7
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					7
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					7
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					17
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					17
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					41
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					41
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					41
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					41

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3769	2	42	9	N	38					248
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4330	2	111	9	N	101	372	1			37
07	3937	X	3371	-0-	-566	-0-	3325	2	46	9	N	42					79
08	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3310	2	50	9	N	45					124
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	3300	2	117	9	N	106					230

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					46
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					62
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					62
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	2	2	9	N	2					64
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	121	2	3	9	N	3					67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					164
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					12
07	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3681	2	22	9	N	20					32
08	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3757	2	22	9	N	20					52
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					52

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					75
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					75
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			75
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					75
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					75

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					92
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					92
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	1724	2			N	-0-					92
07	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					92
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					92

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					75
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8			75
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					75
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					75

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1432	2	8	9	N	7					60
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1494	2	3	9	N	3					63
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					63
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					63
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					102
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					258
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					283
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1198	2	1	9	N	1	184	1			100
08	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-					100
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					117

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					212
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1158	2	6	9	N	5					229
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					234
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					239
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					244

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7993	-0-	-677	-0-	7975	3	18	9	N	16					147
05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7730	3	8	9	N	7					164
07	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7689	3	11	9	N	10					174
08	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7915	3	19	9	N	17					191
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7573	3	12	9	N	11					202

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					12
05	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	1			Y	-0-					12
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	10	1	1131	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					12
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					12
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					12

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	6	1	700	2	Y	-0-					3
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					3
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	2	Y	-0-					3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					3
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	20	1	723	2	Y	-0-					3
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	2	N	-0-					30
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	207	1	241	2	N	-0-					32
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	222	2	N	-0-					32
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	85	1	82	2	N	-0-					32
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	85	1	97	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	138	1	722	2	N	7	4	1			171
							8	9									
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							7	9									
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	136	1	625	2	N	10	4	1			183
							11	9									
07	899	X	825	-0-	-74	-0-	137	1	667	2	N	19	167	1			35
							21	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	218	1	1067	2	N	12	3	1			44
							13	9									
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	735	2	N	7					51
							8	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	105	1	550	2	N	1	4	1			89
							1	9									
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									
06	1230	N	494	-0-	-736	-0-	88	1	404	2	N	2	4	1			93
							2	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	145	1	703	2	N	6					99
							7	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	N	6	3	1			102
							7	9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	66	1	349	2	N	-0-					102

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	3	1			104
							8	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	712	2	Y	94	184	1			35
							103	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	Y	9					44
							10	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	151	1	739	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	93	1	491	2	Y	2					49
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	342	2	11	9	N	10					162
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					178
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	166	1			12
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					12
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					12

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23	32	1			15
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	29	1			32
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1224	2	3	9	N	3	27	1			8
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29					37
09	1440	N	860	-0-	-580	-0-	857	2	3	9	N	3	27	1			13

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					232
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232
06	480	X	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					232
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	1			N	-0-					232
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					232
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	480	X	152	-0-	-328	-0-	16	1	136	2	N	-0-					101
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									
06	750	X	448	-0-	-302	-0-	37	1	411	2	N	-0-					105
07	775	X	174	-0-	-601	-0-	41	1	133	2	N	-0-					105
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	352	2	N	-0-					105
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					105

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					56
05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	165	1	1844	2	N	-0-					56
07	1550	X	1122	-0-	-428	-0-	259	1	853	2	N	9					65
							10	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1393	2	N	15					80
							17	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					80

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2157	-0-	-903	-0-	223	1	1892	2	N	38					183
							42	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413	1	2738	2	N	32	177	1			38
							35	9									
06	3060	X	1889	-0-	-1171	-0-	153	1	1716	2	N	18					56
							20	9									
07	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	655	1	2152	2	N	40					96
							44	9									
08	3193	X	1967	-0-	-1226	-0-	225	1	1718	2	N	22					118
							24	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					118

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	2			N	-0-					102
05	1705	X	805	-0-	-900	-0-	805	2			N	-0-					102
06	1650	X	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					102
07	1705	X	30	-0-	-1675	-0-	30	2			N	-0-					102
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					102
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					204
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	2852	2	14	9	N	13					217
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-	176	1			41
07	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3018	2	131	9	N	119					160
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2734	2	57	9	N	52					212
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					212

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					65
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					75
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					78
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	108	1	1486	2	N	45					145
							50	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116	1	1541	2	N	2					147
							2	9									
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	109	1	1442	2	N	74	176	1			45
							81	9									
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					45
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	106	1	1426	2	N	47					92
							52	9									
09	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	79	1	1041	2	N	-0-					92

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
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	33					193
							36	9									
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	87	1	453	2	N	5					198
							6	9									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	280	1	701	2	N	2	168	1			32
							2	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	354	1	1087	2	N	3					35
							3	9									
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	113	1	247	2	N	-0-					35

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					107
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	176	1	1605	2	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
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	255	1	5674	2	Y	104	158	1			57
							114	9									
05	6417	X	4418	-0-	-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
							10	9									
06	6150	X	6132	-0-	-18	-0-	272	1	5830	2	Y	27					93
							30	9									
07	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	272	1	5558	2	Y	102	167	1			28
							112	9									
08	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	267	1	5512	2	Y	102					130
							112	9									
09	6120	X	6110	-0-	-10	-0-	269	1	5776	2	Y	59					189
							65	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1496	-0-	-1444	-0-	271	1	1225	2	N	-0-					73
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	900	1	6350	2	N	90					117
							99	9									
07	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	686	1	3908	2	N	-0-					117
08	8401	X	3777	-0-	-4624	-0-	346	1	3431	2	N	-0-					117
09	8130	X	6449	-0-	-1681	-0-	794	1	5559	2	N	87	178	1			26
							96	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	363	1	4987	2	N	-0-					149
05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	9									
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	386	1	5105	2	N	15					80
							17	9									
07	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	323	1	4743	2	N	47					127
							52	9									
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	392	1	5284	2	N	73					200
							80	9									
09	5760	X	4110	-0-	-1650	-0-	289	1	3802	2	N	17	177	1			40
							19	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	207	1	4622	2	N	52	182	1			30
							57	9									
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	212	1	4540	2	N	73					108
							80	9									
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	221	1	4501	2	N	82	165	1			25
							90	9									
08	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	215	1	4424	2	N	38					63
							42	9									
09	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	211	1	4532	2	N	30					93
							33	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					41
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					41
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	464	2	2	9	N	2					43
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					43

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	2			N	-0-					192
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	604	2	26	9	N	24	181	1			35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					35
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					35

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
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240 387	1 9	22771	2	N	352	183	1			258
05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248 385	1 9	23076	2	N	350	363	1			245
06	26400	X	22203	-0-	-4197	-0-	240 435	1 9	21528	2	N	395	544	1			96
07	25885	X	19684	-0-	-6201	-0-	209 300	1 9	19175	2	N	273	177	1			192
08	25575	X	21783	-0-	-3792	-0-	248 344	1 9	21191	2	N	313	353	1			152
09	23400	X	14998	-0-	-8402	-0-	176 232	1 9	14590	2	N	211	183	1			180

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

04	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1346	3	51	9	N	46	95	1			36
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41
06	1920	X	888	-0-	-1032	-0-	886	3	2	9	N	2					43
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					43
08	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	1104	3	7	9	N	6					49
09	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1198	3	7	9	N	6					55

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

04	1590	X	1414	-0-	-176	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1208	-0-	-435	-0-	1202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1043	-0-	-414	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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

04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	4590	X	2784	-0-	-1806	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	4743	X	3953	-0-	-790	-0-	3933	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4071	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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

04	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	1290	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	1835	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2728	X	1667	-0-	-1061	-0-	1659	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2728	X	1862	-0-	-866	-0-	1849	3	13	9	N	12	12	1			-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	X	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	12643	-0-	-1727	-0-	12414	3	229	9	N	208	188	1			178
05	14477	X	12659	-0-	-1818	-0-	12442	3	217	9	N	197	164	1			211
06	13560	X	11922	-0-	-1638	-0-	11733	3	189	9	N	172	165	1			218
07	13733	X	12334	-0-	-1399	-0-	12108	3	226	9	N	205	188	1			235
08	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11619	3	213	9	N	194	189	1			240
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					240

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21420	X	18690	-0-	-2730	-0-	18331	3	359	9	N	326	326	1			265
05	21669	X	18736	-0-	-2933	-0-	18376	3	360	9	N	327	376	1			216
06	20190	X	17281	-0-	-2909	-0-	16955	3	326	9	N	296	374	1			138
07	20584	X	17686	-0-	-2898	-0-	17368	3	318	9	N	289	192	1			235
08	19902	X	17077	-0-	-2825	-0-	16766	3	311	9	N	283	375	1			143
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					143

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	14643	-0-	-2967	-0-	14257	3	386	9	N	351	189	1			261
05	17298	X	14744	-0-	-2554	-0-	14325	3	419	9	N	381	558	1			84
06	16590	X	13680	-0-	-2910	-0-	13346	3	334	9	N	304	169	1			219
07	17143	X	13659	-0-	-3484	-0-	13349	3	310	9	N	282	371	1			130
08	15872	X	13379	-0-	-2493	-0-	13009	3	370	9	N	336	366	1			100
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					100

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4443	3	202	9	N	184	181	1			252
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4533	3	145	9	N	132	186	1			198
06	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4096	3	208	9	N	189	188	1			199
07	4960	X	3953	-0-	-1007	-0-	3767	3	186	9	N	169	186	1			182
08	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3683	3	142	9	N	129	191	1			120
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					120

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					195
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					195
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2			N	-0-					195
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-	179	1			16
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					16

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	894	1	1099	2	N	9	7	1			70
							10	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	813	1	945	2	N	9	6	1			83
							10	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	706	1	1093	2	N	10					93
							11	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	969	1	938	2	N	11	4	1			100
							12	9									
09	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	663	1	760	2	N	7					107
							8	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

04	600	N	564	-0-	-36	-0-	180	1	375	2	N	8	3	1			50
							9	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	467	2	N	9					59
							10	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	180	1	449	2	N	10	3	1			66
							11	9									
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	60	1	294	2	N	7					73
							8	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	186	1	513	2	N	14	4	1			83
							15	9									
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	132	1	357	2	N	8					91
							9	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

04	2010	N	1000	-0-	-1010	-0-	497	1	499	2	N	4	5	1			106
							4	9									
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465	1	433	2	N	2					108
							2	9									
06	1350	N	484	-0-	-866	-0-	251	1	230	2	N	3	5	1			106
							3	9									
07	1023	N	424	-0-	-599	-0-	232	1	190	2	N	2					108
							2	9									
08	899	N	532	-0-	-367	-0-	324	1	205	2	N	3	2	1			109
							3	9									
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	438	1	219	2	N	2					111
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B	DENY	294	-0-	294	294		102	1	192	2	N	-0-					2
06	14B	DENY	253	-0-	253	547		100	1	153	2	N	-0-					2
07	14B	DENY	341	-0-	341	888		133	1	208	2	N	-0-					2
*08	H15	VIOL	226	-0-	226	1114		118	1	108	2	N	-0-	1	1			1
09	14B	DENY	265	-0-	265	1379		133	1	132	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		222	1	1166	2	N	10	5	1			109
								11	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		222	1	1202	2	N	10					119
								11	9									
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-		231	1	1062	2	N	14	5	1			128
								15	9									
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-		190	1	924	2	N	8					136
								9	9									
08	1426	N	1063	-0-	-363	-0-		178	1	870	2	N	14	5	1			145
								15	9									
09	1320	N	764	-0-	-556	-0-		121	1	636	2	N	6					151
								7	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

04	14B2	EXT	355	-0-	355	355		177	1	178	2	N	-0-					27
05	14B2	EXT	257	-0-	257	612		133	1	124	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	880	-0-	880	1492		457	1	420	2	N	3					30
								3	9									
07	1833	X	341	-0-	-1492	-0-		188	1	153	2	N	-0-					30
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-		346	1	219	2	N	1	2	1			29
								1	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-		231	1	116	2	N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35
06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47	1	228	2	N	1					36
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	2	N	-0-					36
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	N	-0-	1	1			35
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		128	-0-	128	302	64	1	64	2	N	-0-					79
05	439	X	137	-0-	-302	-0-	71	1	66	2	N	-0-					79
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	1					6
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	2	Y	-0-					6
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	509	1	780	2	Y	3					9
							3	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	386	1	602	2	Y	2					11
							2	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	357	1	328	2	Y	4					15
							4	9									
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	252	1	251	2	Y	3					18
							3	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551	1	2306	2	N	13	10	1			132
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	550	1	2574	2	N	17					149
							19	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	451	1	2200	2	N	27	11	1			165
							30	9									
07	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	259	1	976	2	N	13					178
							14	9									
08	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	207	1	635	2	N	3	10	1			171
							3	9									
09	2130	X	447	-0-	-1683	-0-	109	1	338	2	N	-0-					171

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	875	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1	748	2	Y	2					50
							2	9									
06	T. A.		1032	-0-	1032	2180	405	1	620	2	Y	6	4	1			52
							7	9									
07	T. A.		937	-0-	937	3117	365	1	570	2	Y	2					54
							2	9									
08	4169	X	1052	-0-	-3117	-0-	545	1	500	2	Y	6	3	1			57
							7	9									
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	363	1	362	2	Y	4					61
							4	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	701	1	3680	2	N	28	16	1			157
							31	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1	3901	2	N	58					215
							64	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	748	1	3448	2	N	63	199	1			79
							69	9									
07	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	766	1	3726	2	N	33					112
							36	9									
08	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	725	1	3549	2	N	49	16	1			145
							54	9									
09	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	497	1	2618	2	N	22					167
							24	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	117	1	118	2	N	-0-	1	1			54
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	96	1	88	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	83	1	68	2	N	-0-					54
*08	248	N	220	-0-	-28	-0-	135	1	85	2	N	-0-	1	1			53
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	79	1	39	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	572	1	1398	2	N	2	6	1			33
							2	9									
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	2	N	1					34
							1	9									
06	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	6	1	9	2	N	-0-	5	1			29
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	1	1			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	10	5	1			85
							11	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1672	2	N	21	6	1			111
							23	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	435	1	1641	2	N	37					148
							41	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	623	1	1915	2	N	89	188	1			49
							98	9									
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	465	1	1441	2	N	13					62
							14	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1042	1	5472	2	N	14	206	1			56
							15	9									
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									
06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	983	1	4528	2	N	63	23	1			160
							69	9									
07	6634	X	3807	-0-	-2827	-0-	642	1	3125	2	N	36					196
							40	9									
08	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	993	1	4858	2	N	62	20	1			238
							68	9									
09	6420	X	5029	-0-	-1391	-0-	799	1	4208	2	N	20					258
							22	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	14B2	EXT	264	-0-	264	459	132	1	132	2	N	-0-					101
05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					101
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	109	1	89	2	N	-0-					101
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	11	1	7	2	N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10					19
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11					40
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1376	2	10	9	Y	9					49
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	Y	10					59
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	2	11	9	Y	10					69

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2474	2	19	9	Y	17					42
05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2385	2	21	9	Y	19					80
07	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2648	2	20	9	Y	18					98
08	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2759	2	20	9	Y	18					116
09	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2284	2	19	9	Y	17					133

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					37
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37
06	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					37
07	2046	X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			Y	-0-					37
08	2697	X	989	-0-	-1708	-0-	989	2			Y	-0-					37
09	2610	X	592	-0-	-2018	-0-	592	2			Y	-0-					37

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					28
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	547	2	1	9	Y	1					25

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					36
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36
06	1140	N	629	-0-	-511	-0-	629	2			Y	-0-					36
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					36
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	778	2	6	9	Y	5					41
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					41

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	101	X	-0-	-0-	-101	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			Y	-0-					-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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					62
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					36
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					36
08	2635	N	1432	-0-	-1203	-0-	1426	2	6	9	Y	5					41
09	2250	N	891	-0-	-1359	-0-	891	2			Y	-0-					41

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			Y	-0-					37
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					37
08	1302	N	583	-0-	-719	-0-	577	2	6	9	Y	5					42
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			Y	-0-					42

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					51
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			Y	-0-					28
07	868	N	466	-0-	-402	-0-	452	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	409	2	1	9	Y	1					25

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

04	750	N	646	-0-	-104	-0-	629	2	17	9	Y	15					51
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	Y	34	25	1			24
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					25

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4181	2	13	9	Y	12					81
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3548	2	52	9	Y	47	115	1			13
07	4712	X	1772	-0-	-2940	-0-	1772	2			Y	-0-					13
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4340	2	138	9	Y	125					138
09	4200	X	2736	-0-	-1464	-0-	2736	2			Y	-0-					138

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	669	-0-	-681	-0-	652	2	17	9	Y	15					51
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	960	N	596	-0-	-364	-0-	596	2			Y	-0-					28
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	Y	1					25

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1384	2	17	9	Y	15					51
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			Y	-0-					28
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1320	N	975	-0-	-345	-0-	974	2	1	9	Y	1					25

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1665	2	9	9	Y	8					49
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1577	2	30	9	Y	27	69	1			7
07	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	1082	2			Y	-0-					7
08	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1086	2	83	9	Y	75					82
09	1620	N	819	-0-	-801	-0-	819	2			Y	-0-					82

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14					18
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13	16	1			9
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1421	2	37	9	Y	34	21	1			22
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					23

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	Y	34	20	1			21
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					22

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					31
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					31
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					31
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					31

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

04	6300	X	2750	-0-	-3550	-0-	2680	2	70	9	N	64	107	1			49
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7151	2	133	9	N	121	111	1			118
07	6293	X	4784	-0-	-1509	-0-	4771	2	13	9	N	12	104	1			26
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6354	2	142	9	N	129					155
09	6300	X	4295	-0-	-2005	-0-	4276	2	19	9	N	17	124	1			48

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2766	2	43	9	N	39	52	1			21
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2671	2	50	9	N	45	50	1			49
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	N	4	45	1			8
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	N	32					40
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7	9	N	6	35	1			11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	350	2	N	12					105
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	118 7	1 9	399	2	N	-0-					105
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	84 8	1 9	304	2	N	6					111
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	51 6	1 9	306	2	N	7					118
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	25 6	1 9	310	2	N	5					123
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					123

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	101 11	1 9	699	2	N	10					126
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	188	1	684	2	N	-0-					126
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-					126
08	1147	N	813	-0-	-334	-0-	60	1	753	2	N	-0-					126
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					126

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	304 6	1 9	1496	2	N	5	172	1			51
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	257 23	1 9	1747	2	N	21					72
06	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	237 10	1 9	1474	2	N	9					81
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	255 15	1 9	1662	2	N	14					95
08	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	204 21	1 9	1474	2	N	19					114
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					114

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	152 14	1 9	453	2	N	13					193
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	324	2	N	17					210
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	215 28	1 9	482	2	N	25					235
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169 33	1 9	563	2	N	30					265
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-	156	1			109
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					109

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	56	1	472	2	N	19					100
							21	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	21					121
							23	9									
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	43	1	483	2	N	40					161
							44	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	438	2	N	25					186
							28	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	49	1	375	2	N	9					195
							10	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					195

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					83
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					83
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					83
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	N	-0-					83
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					83
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

04	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	410	1	1228	2	N	39	188	1			51
							43	9									
05	2325	X	1050	-0-	-1275	-0-	325	1	708	2	N	15					66
							17	9									
06	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	244	1	544	2	N	4					70
							4	9									
07	2325	X	906	-0-	-1419	-0-	207	1	690	2	N	8					78
							9	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	436	1	1993	2	N	47					125
							52	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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	11		11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	324	1	2755	2	N	-0-					80
05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	300	1	2457	2	N	-0-					80
07	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	231	1	2560	2	N	52					132
							57	9									
08	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	314	1	2253	2	N	70	175	1			27
							77	9									
09	2880	X	1428	-0-	-1452	-0-	186	1	1242	2	N	-0-					27

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6450	X	4388	-0-	-2062	-0-	304	1	4084	2	N	-0-					27
05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									
06	7590	X	5086	-0-	-2504	-0-	349	1	4651	2	N	78					121
							86	9									
07	7843	X	6527	-0-	-1316	-0-	335	1	6085	2	N	97					218
							107	9									
08	6975	X	5122	-0-	-1853	-0-	380	1	4742	2	N	-0-	188	1			30
09	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	252	1	4010	2	N	116					146
							128	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	573	2	N	-0-					84
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	123	1	438	2	N	5					89
							6	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	323	1	1095	2	N	52					141
							57	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	276	1	967	2	N	95	180	1			56
							105	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	343	1	914	2	N	-0-					56
09	1470	N	867	-0-	-603	-0-	235	1	632	2	N	-0-					56

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	540	1	2533	2	N	-0-					30
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	601	1	2727	2	N	25					87
							28	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	402	1	2185	2	N	45					132
							50	9									
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	602	1	3237	2	N	18					150
							20	9									
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	482	1	2304	2	N	112	175	1			87
							123	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					100
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					100
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					100
08	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			N	-0-					100
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					100

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
07	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					92
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	N	-0-					92
07	620	N	326	-0-	-294	-0-	15	1	311	2	N	-0-					92
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-					92
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

04	690	N	681	-0-	-9	-0-	29	1	652	2	N	-0-					82
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	N	-0-					82
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	N	-0-					82
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					82
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					67
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67
06	1410	N	823	-0-	-587	-0-	823	2			N	-0-					67
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					73
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					73
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			N	-0-					73

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

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	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-					62
08	14B2 EXT	22	-0-	22	37	22	2				N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37						N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

04	2460	X	1555	-0-	-905	-0-	185	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									
06	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	242	1	840	2	Y	-0-					27
07	2480	X	1275	-0-	-1205	-0-	114	1	1158	2	Y	3					30
							3	9									
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	186	1	2350	2	Y	56	76	1			10
							62	9									
*09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	2	Y	-0-					10

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

04	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	311	1	2283	2	N	1	187	1			60
							1	9									
05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	457	1	3113	2	N	123	156	1			27
							135	9									
07	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	344	1	2001	2	N	-0-					27
08	2790	X	617	-0-	-2173	-0-	87	1	530	2	N	-0-					27
09	3720	X	959	-0-	-2761	-0-	150	1	809	2	N	-0-					27

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

04	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	828	1	4758	2	N	1					53
							1	9									
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	569	1	3857	2	N	17					70
							19	9									
06	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	810	1	4928	2	N	6					76
							7	9									
07	6169	X	4559	-0-	-1610	-0-	576	1	3946	2	N	34					110
							37	9									
08	6169	X	5358	-0-	-811	-0-	709	1	4564	2	N	77					187
							85	9									
09	5760	X	3960	-0-	-1800	-0-	386	1	3506	2	N	62	173	1			76
							68	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	583	1	3429	2	Y	-0-					67
05	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
							64	9									
06	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	594	1	3392	2	Y	100	176	1			49
							110	9									
07	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	570	1	3823	2	Y	-0-					49
08	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	582	1	2983	2	Y	63					112
							69	9									
09	4110	X	1118	-0-	-2992	-0-	195	1	848	2	Y	68					180
							75	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

04	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	222	1	1272	2	N	-0-					40
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	340	1	2507	2	N	35					75
							39	9									
06	3240	X	1313	-0-	-1927	-0-	217	1	1082	2	N	13					88
							14	9									
07	3348	X	1383	-0-	-1965	-0-	270	1	1100	2	N	12					100
							13	9									
08	2883	X	806	-0-	-2077	-0-	251	1	555	2	N	-0-					100
09	2790	X	671	-0-	-2119	-0-	124	1	546	2	N	1					101
							1	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

04	14B2	EXT	758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					28
05	14B2	EXT	1152	-0-	1152	1910	1152	2			N	-0-					28
06	14B2	EXT	715	-0-	715	2625	715	2			N	-0-					28
07	3238	X	613	-0-	-2625	-0-	613	2			N	-0-					28
08	1147	X	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					28
09	1110	X	414	-0-	-696	-0-	414	2			N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	2	Y	-0-					23
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	588	1	1523	2	Y	-0-					121
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	535	1	1964	2	Y	149	167	1			103
							164	9									
08	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					103
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					103

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	534	1	1558	2	N	-0-					90
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	641	1	940	2	N	-0-					95
07	2170	N	1016	-0-	-1154	-0-	414	1	550	2	N	47					142
							52	9									
08	1085	N	158	-0-	-927	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					142
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					142

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	N	2417	-0-	-194	-0-	289	1	2126	2	N	2	172	1			29
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	302	1	2061	2	N	-0-					29
07	2573	X	1675	-0-	-898	-0-	246	1	1429	2	N	-0-					29
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	553	1	3385	2	N	-0-					29
09	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	217	1	1168	2	N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					29
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	481	1	5230	2	N	100	173	1			27
							110	9									
05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	471	1	5785	2	N	5					108
							6	9									
07	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	447	1	5411	2	N	32					140
							35	9									
08	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	505	1	5890	2	N	70	184	1			26
							77	9									
09	6870	X	3772	-0-	-3098	-0-	321	1	3451	2	N	-0-					26

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					14
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					14
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	29	1	105	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	462	-0-	-1608	-0-	43	1	419	2	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	9									
06	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	49	1	384	2	N	1					188
							1	9									
07	465	N	43	-0-	-422	-0-	12	1	31	2	N	-0-					188
08	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	119	1	957	2	N	1	154	1			35
							1	9									
09	2070	X	1078	-0-	-992	-0-	80	1	998	2	N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	195	1	1444	2	Y	-0-					37
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	9									
06	3450	X	723	-0-	-2727	-0-	161	1	562	2	Y	-0-					54
07	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	209	1	2135	2	Y	6					60
							7	9									
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	67	110	1			17
							74	9									
09	1650	X	761	-0-	-889	-0-	84	1	677	2	Y	-0-					17

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	N	-0-					120
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	2	N	-0-					120
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	79	174	1			25
							87	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	N	12					37
							13	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	23					60
							25	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	28	1	366	2	N	5					65
							6	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
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	627	1	2502	2	N	-0-					47
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	501	1	1813	2	N	-0-					47
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	2196	2	N	1					48
							1	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	638	1	2591	2	N	39					87
							43	9									
09	2310	X	2053	-0-	-257	-0-	449	1	1604	2	N	-0-					87

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23
06	235	X	95	-0-	-140	-0-	26	1	69	2	N	-0-					23
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	568	1	2270	2	N	1	177	1			29
							1	9									
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	622	1	2252	2	N	10					113
							11	9									
07	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	489	1	2061	2	N	-0-					113
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	636	1	2584	2	N	54					167
							59	9									
09	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	407	1	1452	2	N	8					175
							9	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	352	1	3825	2	N	-0-					27
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4620	2	N	15					123
							17	9									
07	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	264	1	3185	2	N	-0-					123
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	388	1	4534	2	N	75	172	1			26
							83	9									
09	5100	X	3552	-0-	-1548	-0-	303	1	3249	2	N	-0-					26

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	448	1	1014	2	N	-0-					128
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128
06	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	489	1	646	2	N	-0-					128
07	1736	X	1200	-0-	-536	-0-	487	1	639	2	N	67	172	1			23
							74	9									
08	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	403	1	851	2	N	5					28
							6	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	354	1	894	2	N	-0-					28

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	5925	-0-	-3015	-0-	794	1	5131	2	N	-0-					26
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									
06	8550	X	100	-0-	-8450	-0-	28	1	72	2	N	-0-					111
07	7316	X	26	-0-	-7290	-0-	5	1	21	2	N	-0-					111
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	911	1	10647	2	N	233	180	1			164
							256	9									
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	643	1	7447	2	N	80	186	1			58
							88	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	354	1	557	2	Y	10					103
							11	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	343	1	359	2	Y	-0-					103
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	322	1	491	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	378	1	818	2	Y	23					51
							25	9									
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	280	1	557	2	Y	-0-					51

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					132
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	298	1	1352	2	N	1					143
							1	9									
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	179	1	972	2	N	-0-					143
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	305	1	1640	2	N	-0-					143
09	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	229	1	1093	2	N	-0-					143

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	57	1	90	2	Y	10					69
							11	9									
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					69
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	24	1	37	2	Y	-0-	69	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	2	Y	-0-					22

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	1	26	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		50	-0-	50	83	11	1	39	2	N	-0-					28
07	118	X	35	-0-	-83	-0-	8	1	27	2	N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	305	1	1220	2	N	-0-					27
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									
06	2340	X	1280	-0-	-1060	-0-	277	1	1003	2	N	-0-					125
07	1953	X	1064	-0-	-889	-0-	204	1	860	2	N	-0-					125
08	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	276	1	1119	2	N	-0-					125
09	1530	X	886	-0-	-644	-0-	194	1	692	2	N	-0-					125

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2846	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3038	X	2169	-0-	-869	-0-	2158	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2945	X	908	-0-	-2037	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1769	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1546	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1392	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1284	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1345	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	282	-0-	-678	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2838	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2686	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2945	X	2368	-0-	-577	-0-	2347	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2660	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	285	-0-	-1275	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	4840	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4540	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4170	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	1878	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2068	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2090	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2461	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
04	3990	X	2429	-0-	-1561	-0-	2426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	2343	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	2244	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3813	X	2156	-0-	-1657	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2224	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3229	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2977	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	3072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4856	-0-	-454	-0-	4831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4791	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	4772	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	4295	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4697	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4466	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4188	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4418	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4017	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4454	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4139	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4135	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4115	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4371	X	3676	-0-	-695	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2731	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2637	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2899	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	2478	-0-	-2802	-0-	2453	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2724	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2808	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2964	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7408	-0-	-152	-0-	7384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	7630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	7530	X	7419	-0-	-111	-0-	7397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6539	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	7390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2976	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2733	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2790	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3328	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3914	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3837	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3971	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	1025	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2108	X	880	-0-	-1228	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1118	-0-	-990	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	2256	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1873	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	2284	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1783	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1963	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2147	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2037	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	2362	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	151	-0-	-659	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	725	-0-	-2515	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	665	-0-	-2621	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	559	-0-	-867	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1154	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
04	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5691	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5847	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5278	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	5330	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3052	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3034	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3143	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2869	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3107	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3035	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2505	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2893	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5696	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4883	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	5617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3519	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3460	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3516	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3300	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3689	X	3537	-0-	-152	-0-	3513	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1950	N	1298	-0-	-652	-0-	1295	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2718	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2591	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2845	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2610	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2761	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2815	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3947	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4097	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3676	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3144	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3085	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	3050	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3763	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1268	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1117	-0-	-1943	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	X	981	-0-	-879	-0-	980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1800	X	523	-0-	-1277	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	423	-0-	-1189	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	6377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6254	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	6450	X	6198	-0-	-252	-0-	6176	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	6665	X	5477	-0-	-1188	-0-	5458	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	55	-0-	-1385	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	35	-0-	-1453	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	1488	X	55	-0-	-1433	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	5160	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5233	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4819	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4217	-0-	-1208	-0-	4196	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5394	X	4519	-0-	-875	-0-	4495	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3211	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3228	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3127	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2832	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3071	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	1053	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3172	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3442	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3806	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5217	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5053	X	4162	-0-	-891	-0-	4144	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5185	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	2150	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	2160	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	X	1996	-0-	-284	-0-	1976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	2050	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2177	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	1895	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1672	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4533	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	3057	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3175	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3109	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3321	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4166	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3670	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4557	X	3531	-0-	-1026	-0-	3510	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	2026	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3281	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3354	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3133	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3363	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	667	-0-	-833	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4451	-0-	-139	-0-	4426	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	4475	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4433	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4321	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	4535	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4007	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3293	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	3744	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	86	-0-	-1929	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	2097	-0-	-2943	-0-	2073	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4069	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4215	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2925	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2914	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2702	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2907	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5798	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5517	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	7050	X	5441	-0-	-1609	-0-	5419	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	6293	X	3470	-0-	-2823	-0-	3451	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	6293	X	3182	-0-	-3111	-0-	3159	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	631	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2332	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2337	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2134	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4185	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4194	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4346	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4358	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3972	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3927	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3578	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3589	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4681	X	3046	-0-	-1635	-0-	3025	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3524	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					122
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					122
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					122
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	663	2	56	9	N	51					173

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8573	2	24	9	N	22					75
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	2	56	9	N	51					178
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	N	15					193
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9131	2	39	9	N	35					228
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	6669	2	4	9	N	4					232

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	9792	-0-	-1878	-0-	9671	2	121	9	N	110	180	1			115
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190
06	11670	X	10951	-0-	-719	-0-	10806	2	145	9	N	132	175	1			147
07	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11335	2	109	9	N	99					246
08	11532	X	8031	-0-	-3501	-0-	7967	2	64	9	N	58					304
09	10950	X	9381	-0-	-1569	-0-	9318	2	63	9	N	57					361

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	24182	-0-	-178	-0-	1289	1	22776	2	N	106	179	1			111
							117	9									
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393	1	22613	2	N	125					236
							138	9									
06	24360	X	23978	-0-	-382	-0-	1346	1	22565	2	N	61	177	1			120
							67	9									
07	25172	X	21843	-0-	-3329	-0-	1128	1	20637	2	N	71					191
							78	9									
08	25172	X	24371	-0-	-801	-0-	1382	1	22883	2	N	96					287
							106	9									
09	24180	X	17397	-0-	-6783	-0-	990	1	16345	2	N	56	180	1			163
							62	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	12856	-0-	-314	-0-	1144	1	11579	2	N	121	179	1			189
							133	9									
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187	1	11748	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	13170	X	11880	-0-	-1290	-0-	1109	1	10625	2	N	133	175	1			130
							146	9									
07	13516	X	10752	-0-	-2764	-0-	1132	1	9495	2	N	114					244
							125	9									
08	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	1175	1	11481	2	N	127	177	1			194
							140	9									
09	12870	X	10782	-0-	-2088	-0-	1068	1	9573	2	N	128	167	1			155
							141	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1152	-0-	-1848	890	1115	2	37	9	Y	34	60	1			44
05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1			67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1804	2	73	9	Y	66	59	1			74
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	62	1			62
*08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1524	2	26	9	Y	24					86
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3284	1638	2	96	9	Y	87	122	1			51

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	327	2	24	9	N	22					25
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					30
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2352	2	46	9	N	42					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6989	3	6	9	N	5					30
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	3	4	9	N	4					34
06	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5700	3	1	9	N	1					35
07	7223	X	6393	-0-	-830	-0-	6387	3	6	9	N	5					40
08	7223	X	5429	-0-	-1794	-0-	5423	3	6	9	N	5					45
09	6990	X	5428	-0-	-1562	-0-	5420	3	8	9	N	7					52

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	239	1	2233	3	N	3					220
							3	9									
05	4433	X	3490	-0-	-943	-0-	202	1	3288	3	N	-0-					220
06	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	220	1	3283	3	N	-0-	185	1			35
07	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	211	1	2401	3	N	-0-					35
08	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	322	1	2036	3	N	25					60
							28	9									
09	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	204	1	2870	3	N	6					66
							7	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

04	11580	X	5748	-0-	-5832	-0-	553	1	5170	3	N	23					230
							25	9									
05	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	599	1	9743	3	N	5					235
							6	9									
06	11580	X	8780	-0-	-2800	-0-	551	1	8229	3	N	-0-					235
07	8277	X	6620	-0-	-1657	-0-	535	1	6085	3	N	-0-					235
08	10354	X	2915	-0-	-7439	-0-	398	1	2517	3	N	-0-					235
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	578	1	8128	3	N	-0-					235

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	17885	-0-	-2395	-0-	1041	1	16844	3	N	-0-					100
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100
06	20280	X	16623	-0-	-3657	-0-	1005	1	15617	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	20088	X	15606	-0-	-4482	-0-	921	1	14684	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	19778	X	5618	-0-	-14160	-0-	327	1	5291	2	N	-0-					100
09	18120	X	13106	-0-	-5014	-0-	710	1	12312	2	N	76	1	8			175
							84	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	33	1	8			113
							36	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	77
							1	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	434	1	6471	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	409	1	6525	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	402	1	6497	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
*09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	343	1	5959	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	6645	-0-	-2055	-0-	698	1	5937	2	Y	9					34
							10	9									
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									
06	7590	X	5444	-0-	-2146	-0-	542	1	4887	2	Y	14					56
							15	9									
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	815	1	6621	2	Y	6					62
							7	9									
08	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	685	1	4945	2	Y	7					69
							8	9									
09	7740	X	7249	-0-	-491	-0-	1016	1	6226	2	Y	6					75
							7	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					27
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	692	1	11195	2	N	-0-					63
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	652	1	10128	2	N	-0-					63
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	625	1	9964	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	10323	X	9146	-0-	-1177	-0-	532	1	8614	2	N	-0-					63
09	9990	X	9290	-0-	-700	-0-	506	1	8783	2	N	1	1	8			63
							1	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	32	1	1			83
							35	9									
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	1	36	1			48
							1	9									
06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	394	1	6111	2	Y	-0-					48
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	357	1	5699	2	Y	-0-					48
08	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	360	1	5835	2	Y	-0-					48
09	7620	X	5744	-0-	-1876	-0-	313	1	5430	2	Y	1	1	8			48
							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
04	10170	X	6480	-0-	-3690	-0-	378	1	6100	2	Y	2					15
							2	9									
05	10509	X	8033	-0-	-2476	-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	9810	X	8911	-0-	-899	-0-	538	1	8365	2	Y	7					12
							8	9									
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	556	1	8859	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
08	9393	X	4833	-0-	-4560	-0-	282	1	4545	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
09	8910	X	6945	-0-	-1965	-0-	379	1	6563	2	Y	3					14
							3	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		5105	-0-	5105	5105	302	1	4803	2	N	-0-					100
08	27671	X	22566	-0-	-5105	-0-	1314	1	21250	2	N	2	2	8			100
							2	9									
*09	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1059	1	18371	2	N	1	1	8			100
							1	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9939	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	602	1	9643	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	585	1	9073	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	576	1	9192	2	N	-0-					30
08	10943	X	8633	-0-	-2310	-0-	503	1	8129	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	10560	X	7761	-0-	-2799	-0-	423	1	7337	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3387	-0-	-1623	-0-	356	1	3024	2	Y	6					21
							7	9									
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	506	1	3894	2	Y	5					26
							6	9									
06	5010	X	3512	-0-	-1498	-0-	450	1	3053	2	Y	8					34
							9	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4953	2	Y	4					38
							4	9									
08	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	431	1	3102	2	Y	3					41
							3	9									
09	4260	X	2041	-0-	-2219	-0-	286	1	1751	2	Y	4					45
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	505	1	9256	2	Y	37	20	1			41
							41	9									
05	10168	X	9878	-0-	-290	-0-	496	1	9340	2	Y	38	35	1			44
							42	9									
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	554	1	9799	2	Y	32	35	1			41
							35	9									
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	591	1	10077	2	Y	33	41	1			33
							36	9									
08	10168	X	9724	-0-	-444	-0-	545	1	9144	2	Y	32	38	1			27
							35	9									
09	9840	X	9685	-0-	-155	-0-	596	1	9053	2	Y	33	39	1			21
							36	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
04	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	413	1	7570	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	446	1	8408	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
06	8010	X	6361	-0-	-1649	-0-	340	1	6004	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	16	19	1			16
							18	9									
08	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	483	1	8089	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
09	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	472	1	7173	2	Y	16	19	1			10
							18	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	1056	1	19360	2	Y	26	23	1			31
							29	9									
05	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	958	1	18055	2	Y	29	26	1			34
							32	9									
06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1002	1	17719	2	Y	24	27	1			31
							26	9									
07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1027	1	17517	2	Y	25	31	1			25
							28	9									
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	990	1	16602	2	Y	23	28	1			20
							25	9									
*09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1048	1	15911	2	Y	24	29	1			15
							26	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	511	1	9367	2	Y	15	23	1			21
							17	9									
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	515	1	9701	2	Y	14	17	1			18
							15	9									
06	9240	X	8894	-0-	-346	-0-	476	1	8406	2	Y	11	14	1			15
							12	9									
07	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	524	1	8936	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	586	1	9826	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
*09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	582	1	8847	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	110	1	1938	2	Y	13	14	1			16
							14	9									
07	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	118	1	2010	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	120	1	2013	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	2	Y	14	16	1			9
							15	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	7990	-0-	-1850	-0-	281	1	7679	2	Y	27	48	1			27
							30	9									
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	361	1	10164	2	Y	-0-					27
06	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	274	1	7910	2	Y	-0-	15	1			12
07	10168	X	7963	-0-	-2205	-0-	267	1	7696	2	Y	-0-					12
08	10540	X	9350	-0-	-1190	-0-	312	1	9038	2	Y	-0-	8	1			4
*09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	347	1	10071	2	Y	-0-					4

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	8436	-0-	-1974	-0-	297	1	8139	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	8674	-0-	-716	-0-	290	1	8384	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	280	1	8049	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-	275	1	7971	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	305	1	8849	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	218	1	6273	2	Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	187	1	5419	2	Y	-0-					-0-
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	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
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	299	1	8194	2	Y	4					4
							4	9									
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									
06	10170	X	9638	-0-	-532	-0-	322	1	9301	2	Y	14	18	1			16
							15	9									
07	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	341	1	9809	2	Y	14					30
							15	9									
08	10509	X	9805	-0-	-704	-0-	327	1	9466	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
09	9900	X	9615	-0-	-285	-0-	320	1	9277	2	Y	16					33
							18	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	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
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	348	1	6386	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
05	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	298	1	5623	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	8220	X	5636	-0-	-2584	-0-	302	1	5334	2	Y	-0-	2	1			1
07	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	457	1	7799	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	443	1	7435	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5200	-0-	-1550	-0-	321	1	4879	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	Y	26	89	1			54
							29	9									
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	41	1	1173	2	Y	27	60	1			53
							30	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	42	1	1220	2	Y	27					80
							30	9									
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	41	1	1191	2	Y	23	62	1			41
							25	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	Y	32					73
							35	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7577	-0-	-1963	-0-	266	1	7281	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	355	1	9992	2	Y	2					30
							2	9									
06	9960	X	9164	-0-	-796	-0-	306	1	8858	2	Y	-0-	21	1			9
07	10292	X	8508	-0-	-1784	-0-	286	1	8222	2	Y	-0-					9
08	10354	X	9435	-0-	-919	-0-	315	1	9119	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
*09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	335	1	9703	2	Y	-0-					5

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
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	310	1	10333	2	Y	41	57	1			15
							45	9									
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-	352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
06	15000	X	13387	-0-	-1613	-0-	389	1	12976	2	Y	20	20	1			19
							22	9									
07	15500	X	11574	-0-	-3926	-0-	337	1	11219	2	Y	16	18	1			17
							18	9									
08	15500	X	11486	-0-	-4014	-0-	334	1	11135	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	13380	X	10603	-0-	-2777	-0-	308	1	10278	2	Y	15	18	1			11
							17	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2474	2	N	7					221
							8	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3					224
							3	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	N	13	188	1			49
							14	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3018	2	N	15					64
							17	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	334	1	2629	2	N	11					75
							12	9									
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	352	1	2660	2	N	-0-					75

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
04	15030	X	14458	-0-	-572	-0-	964	1	13370	2	Y	113	110	1			65
							124	9									
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1			60
							112	9									
06	15630	X	14088	-0-	-1542	-0-	889	1	13097	2	Y	93	98	1			55
							102	9									
07	16151	X	15749	-0-	-402	-0-	1143	1	14511	2	Y	86	109	1			32
							95	9									
08	14942	X	14466	-0-	-476	-0-	1043	1	13327	2	Y	87	58	1			61
							96	9									
*09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	1097	1	13430	2	Y	92	57	1			96
							101	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
04	10890	X	10091	-0-	-799	-0-	666	1	9234	2	Y	174	166	1			96
							191	9									
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1			94
							177	9									
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	654	1	9628	2	Y	148	155	1			87
							163	9									
07	11129	X	10105	-0-	-1024	-0-	727	1	9231	2	Y	134	170	1			51
							147	9									
08	11129	X	9963	-0-	-1166	-0-	712	1	9098	2	Y	139	93	1			97
							153	9									
*09	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	789	1	9655	2	Y	147	91	1			153
							162	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
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	580	1	8039	2	Y	107	97	1			61
							118	9									
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1			77
							124	9									
06	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	286	1	4212	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	42	1			5
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	1	1			1

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	8632	2	Y	52	73	1			21
							57	9									
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									
06	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	239	1	7972	2	Y	23	21	1			24
							25	9									
07	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	255	1	8484	2	Y	21	24	1			21
							23	9									
08	9982	X	7780	-0-	-2202	-0-	226	1	7533	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
09	8940	X	8387	-0-	-553	-0-	244	1	8118	2	Y	23	22	1			17
							25	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	46	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

04	16260	X	14743	-0-	-1517	-0-	14548	2	195	9	Y	177	186	1			236
05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1			216
06	17130	X	15268	-0-	-1862	-0-	15116	2	152	9	Y	138	167	1			187
07	17701	X	14078	-0-	-3623	-0-	13960	2	118	9	Y	107	150	1			144
08	16554	X	15271	-0-	-1283	-0-	15116	2	155	9	Y	141	169	1			116
09	15720	X	10999	-0-	-4721	-0-	10889	2	110	9	Y	100	161	1			55

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

04	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2133	2	13	9	Y	12	13	1			16
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1			37
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3342	2	33	9	Y	30	32	1			35
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2132	2	22	9	Y	20	28	1			27
08	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	1993	2	28	9	Y	25	31	1			21
09	2730	X	1134	-0-	-1596	-0-	1109	2	25	9	Y	23	33	1			11

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

04	14520	X	13459	-0-	-1061	-0-	897	1	12438	2	Y	113	111	1			79
							124	9									
05	15004	X	12642	-0-	-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
							155	9									
06	16410	X	15650	-0-	-760	-0-	986	1	14529	2	Y	123	126	1			74
							135	9									
07	16957	X	14746	-0-	-2211	-0-	1067	1	13545	2	Y	122	152	1			44
							134	9									
08	16957	X	14916	-0-	-2041	-0-	1072	1	13704	2	Y	127	78	1			93
							140	9									
09	15660	X	13261	-0-	-2399	-0-	991	1	12135	2	Y	123	88	1			128
							135	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

04	12960	X	11262	-0-	-1698	-0-	744	1	10319	2	Y	181	183	1			95
							199	9									
05	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
							167	9									
06	12840	X	11479	-0-	-1361	-0-	719	1	10589	2	Y	155	160	1			90
							171	9									
07	13268	X	12914	-0-	-354	-0-	931	1	11823	2	Y	145	181	1			54
							160	9									
08	13237	X	12511	-0-	-726	-0-	896	1	11455	2	Y	145	97	1			102
							160	9									
09	11490	X	11160	-0-	-330	-0-	831	1	10177	2	Y	138	96	1			144
							152	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3517	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	171	1	2864	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	208	1	3155	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

04	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7428	X	7428	-0-		-0-	-0-	215	1	7152	2	Y	55	127	1			51
								61	9									
05	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
								131	9									
06	6930	X	6821	-0-		-109	-0-	195	1	6508	2	Y	107	91	1			97
								118	9									
07	7533	X	6583	-0-		-950	-0-	189	1	6296	2	Y	89	99	1			87
								98	9									
08	7533	X	6660	-0-		-873	-0-	191	1	6377	2	Y	84	95	1			76
								92	9									
09	7290	X	5926	-0-		-1364	-0-	170	1	5671	2	Y	77	99	1			54
								85	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5679	-0-		-261	-0-	199	1	5454	2	Y	24	8	1			22
								26	9									
05	6076	X	5777	-0-		-299	-0-	196	1	5527	2	Y	49					71
								54	9									
06	5928	X	5928	-0-		-0-	-0-	197	1	5685	2	Y	42	61	1			52
								46	9									
07	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	202	1	5815	2	Y	40					92
								44	9									
08	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-	200	1	5792	2	Y	35	74	1			53
								39	9									
09	5940	X	5640	-0-		-300	-0-	186	1	5401	2	Y	48					101
								53	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	16884	-0-		-1476	-0-	873	1	15990	2	Y	19	30	1			27
								21	9									
05	19778	X	18202	-0-		-1576	-0-	916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
								21	9									
06	19140	X	17860	-0-		-1280	-0-	955	1	16887	2	Y	16	20	1			21
								18	9									
07	19778	X	17277	-0-		-2501	-0-	956	1	16302	2	Y	17	21	1			17
								19	9									
08	18383	X	17662	-0-		-721	-0-	993	1	16651	2	Y	16	19	1			14
								18	9									
09	17850	X	17412	-0-		-438	-0-	1075	1	16320	2	Y	15	19	1			10
								17	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5018	-0-		-232	-0-	177	1	4839	2	Y	2	10	1			4
								2	9									
05	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	190	1	5346	2	Y	-0-					4
06	5160	X	4865	-0-		-295	-0-	163	1	4702	2	Y	-0-	2	1			2
07	5332	X	5255	-0-		-77	-0-	176	1	5079	2	Y	-0-					2
08	5549	X	5471	-0-		-78	-0-	183	1	5287	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*09	5379	X	5379	-0-		-0-	-0-	179	1	5200	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	369	1	12297	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
06	15720	X	11145	-0-	-4575	-0-	324	1	10806	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
07	16244	X	11202	-0-	-5042	-0-	326	1	10864	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
08	13609	X	12567	-0-	-1042	-0-	366	1	12188	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
09	12690	X	9911	-0-	-2779	-0-	288	1	9611	2	Y	11	12	1			9
							12	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
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	228	1	6597	2	Y	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	199	1	5752	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	4733	-0-	-2107	-0-	158	1	4575	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
04	12060	X	10606	-0-	-1454	-0-	548	1	10045	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	590	1	10432	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
07	14012	X	11410	-0-	-2602	-0-	631	1	10765	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
08	11842	X	11544	-0-	-298	-0-	649	1	10881	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
09	11430	X	11275	-0-	-155	-0-	696	1	10565	2	Y	13	16	1			8
							14	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
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	219	1	5990	2	Y	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	256	1	7409	2	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	231	1	6645	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	241	1	6986	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	247	1	7151	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	984	-0-	-456	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	518	1	9150	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	569	1	9704	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	558	1	9361	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	596	1	9056	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

04	2971	N	2581	-0-	-390	-0-	167	1	2319	2	Y	86	79	1			49
							95	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176	1	2666	2	Y	81	82	1			48
							89	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173	1	2550	2	Y	67	73	1			42
							74	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	Y	62	80	1			24
							68	9									
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	174	1	2228	2	Y	65	45	1			44
							72	9									
09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	139	1	1702	2	Y	68	38	1			74
							75	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8	1	265	2	Y	30	19	1			21
							33	9									
06	1800	N	251	-0-	-1549	-0-	7	1	219	2	Y	23	24	1			20
							25	9									
07	2325	N	250	-0-	-2075	-0-	7	1	219	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	7	1	220	2	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	23	25	1			16
							25	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5666	-0-		-1354	-0-	292	1	5360	2	Y	13	15	1			17
								14	9									
05	7440	X	5036	-0-		-2404	-0-	254	1	4776	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
06	7200	X	4594	-0-		-2606	-0-	246	1	4345	2	Y	3	5	1			6
								3	9									
07	7440	X	5101	-0-		-2339	-0-	282	1	4817	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
08	6789	X	5038	-0-		-1751	-0-	283	1	4752	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	5670	X	4720	-0-		-950	-0-	291	1	4427	2	Y	2	3	1			2
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	103	1	1885	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
05	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
06	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	97	1	1719	2	Y	8	5	1			9
								9	9									
07	2046	N	1900	-0-		-146	-0-	105	1	1787	2	Y	7	9	1			7
								8	9									
08	1922	N	1737	-0-		-185	-0-	97	1	1630	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
09	1830	N	1618	-0-		-212	-0-	99	1	1510	2	Y	8	10	1			5
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	64	87	1			24
								70	9									
05	5518	X	3888	-0-		-1630	-0-	112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
								32	9									
06	5340	X	1761	-0-		-3579	-0-	51	1	1699	2	Y	10	17	1			15
								11	9									
07	5518	X	3704	-0-		-1814	-0-	108	1	3584	2	Y	11	13	1			13
								12	9									
08	3875	X	1408	-0-		-2467	-0-	41	1	1359	2	Y	7	13	1			7
								8	9									
09	3750	X	1008	-0-		-2742	-0-	29	1	971	2	Y	7	9	1			5
								8	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	4995	-0-		-1815	-0-	176	1	4815	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
05	8268	X	8268	-0-		-0-	-0-	283	1	7975	2	Y	9					14
								10	9									
06	10992	X	10992	-0-		-0-	-0-	367	1	10617	2	Y	7	11	1			10
								8	9									
07	8979	X	8979	-0-		-0-	-0-	301	1	8671	2	Y	6					16
								7	9									
08	13200	X	13200	-0-		-0-	-0-	440	1	12753	2	Y	6	13	1			9
								7	9									
*09	11218	X	11218	-0-		-0-	-0-	374	1	10835	2	Y	8					17
								9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1080	X	259	-0-	-821	-0-	82	1	177	2	N	-0-					264
05	558	X	158	-0-	-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	6	183	1			87
							7	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	100	1	205	2	N	-0-					87
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					87
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					87

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	36					102
							40	9									
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	29	1	275	2	Y	9					77
							10	9									
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	15	1	129	2	Y	9					86
							10	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	Y	22					108
							24	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	26	1	230	2	Y	20					128
							22	9									

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	30					234
							33	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	18	124	1			128
							20	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	Y	9					137
							10	9									
07	930	X	662	-0-	-268	-0-	69	1	579	2	Y	13					150
							14	9									
08	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	739	2	Y	20					170
							22	9									
09	900	X	706	-0-	-194	-0-	68	1	612	2	Y	24					194
							26	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 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
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	61	1	1128	2	Y	19					24
							21	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-	19	1			5
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	58	1	1048	2	Y	36	20	1			21
							40	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	58	1	1132	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	11					13
							12	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	27	14	1			17
							30	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1					18
							1	9									
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	30	1	596	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	349	2	Y	6					8
							7	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-	6	1			2
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	254	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					5
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	233	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	8					9
							9	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					11
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	525	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	27 17	1 9	521	3	Y	15	14	1			4
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	33 19	1 9	517	3	Y	17	17	1			4
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	588	3	Y	20	13	1			11
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	593	3	Y	18	17	1			12
08	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	30 15	1 9	626	3	Y	14	14	1			12
09	DLQ	G-10	444	-0-	444	1115	19 15	1 9	410	3	Y	14	14	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2522	3	Y	26	18	1			14
							29	9									
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	90	1	1894	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		1406	-0-	1406	3410	59	1	1326	3	Y	19	19	1			16
							21	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	155	1	3095	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	129	1	2899	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	144	1	3134	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ G-10		2940	-0-	2940	2940	133	1	2787	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5610	115	1	2534	3	Y	19	19	1			16
							21	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	87	1	1768	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	86	1	1940	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1910	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	102	1	2134	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
09	DLQ G-10		1935	-0-	1935	4185	83	1	1838	3	Y	13	13	1			12
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	70	1	1591	3	Y	29	20	1			15
							32	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	73	1	1600	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
08	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	87	1	1828	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3891	83	1	1850	3	Y	20	20	1			17
							22	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	1124	-0-	-2146	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2434	-0-	2434	4921	2434	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	Y	34	23	1			18
							37	9									
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57	1	1248	3	Y	33	30	1			21
							36	9									
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	59	1	1238	3	Y	23	24	1			20
							25	9									
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2592	54	1	1190	3	Y	24	24	1			20
							26	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
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	924	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1457	N	495	-0-	-962	-0-	494	2	1	9	Y	1	2	1			2
*08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1982	1452	2	3	9	Y	3	4	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	97	1	1924	3	Y	77	73	1			21
							85	9									
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									
06	2370	X	1911	-0-	-459	-0-	76	1	1722	3	Y	103	69	1			55
							113	9									
07	2449	X	1814	-0-	-635	-0-	74	1	1634	3	Y	96	89	1			62
							106	9									
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	91	1	1918	3	Y	71	71	1			62
							78	9									
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3759	69	1	1525	3	Y	71	71	1			62
							78	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	153	2	9	9	Y	8	13	1			10
05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1028	2	15	9	Y	14	13	1			16
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	Y	10	13	1			13
*08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1315	2	4	9	Y	4					17
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	3719	2379	2	21	9	Y	19	25	1			11

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2890	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
08	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	118	1	2469	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
09	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5300	117	1	2572	3	Y	11	11	1			10
							12	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	70	1	1405	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	66	1	1461	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	68	1	1433	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2822	56	1	1241	3	Y	11	11	1			9
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2734	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2477	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	17	1			17
*08	DLQ	G-10	2517	-0-	2517	2517	2510	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	4961	2418	2	26	9	Y	24	33	1			14

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	62	1	1192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	1302	N	815	-0-	-487	-0-	35	1	770	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	3232	74	1	1640	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	134	1	2673	3	Y	63	60	1			17
							69	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2873	3	Y	85	57	1			45
							94	9									
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	125	1	2709	3	Y	79	73	1			51
							87	9									
08	DLQ	G-10	2631	-0-	2631	2631	117	1	2451	3	Y	57	58	1			50
							63	9									
09	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	5247	111	1	2441	3	Y	58	58	1			50
							64	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

04	2580	X	432	-0-	-2148	-0-	6	1	365	3	Y	55	40	1			15
							61	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	74	50	1			39
							81	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	70	64	1			45
							77	9									
08	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	132	1	2786	3	Y	50	51	1			44
							55	9									
09	DLQ	G-10	3212	-0-	3212	6185	137	1	3019	3	Y	51	51	1			44
							56	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

04	3000	N	2560	-0-	-440	5563	2557	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	3000	N	2352	-0-	-648	4527	2346	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	3100	N	2322	-0-	-778	3749	2319	2	3	9	Y	3	4	1			4
*08	3000	N	1689	-0-	-1311	2438	1688	2	1	9	Y	1					5
*09	3000	N	1720	-0-	-1280	1158	1713	2	7	9	Y	6	8	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	467	3	Y	16	15	1			4
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77 20	1 9	1169	3	Y	18	18	1			4
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	824	3	Y	21	14	1			11
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	9 9	1 9	190	3	Y	8	14	1			5
08	DLQ G-10		2507	-0-	2507	2507	113 15	1 9	2379	3	Y	14	7	1			12
09	DLQ G-10		3241	-0-	3241	5748	140 15	1 9	3086	3	Y	14	14	1			12

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2241	2	4	9	Y	4	7	1			6
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2685	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2496	2	8	9	Y	7	8	1			8
*08	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2391	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4885	2480	2	11	9	Y	10	15	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	Y	20	35	1			26
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2571	2	54	9	Y	49	35	1			40
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	35	1			43
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2647	2	33	9	Y	30	36	1			37
*08	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	2464	2	14	9	Y	13					50
09	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4900	2365	2	57	9	Y	52	72	1			30

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	8	1			9
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			9
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	986	2	8	9	Y	7	8	1			8
*08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1330	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2939	1593	2	13	9	Y	12	16	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1906	-0-	-1094	115	1903	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	2247	N	2132	-0-	-115	-0-	2124	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1928	2	6	9	Y	5	5	1			6
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1905	2	4	9	Y	4	5	1			5
*08	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	2042	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4024	1972	2	8	9	Y	7	10	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	61	1	1222	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	78	1	1233	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	68	1	1426	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2422	39	1	859	3	Y	14	14	1			12
							15	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	27	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	67	1	1	20	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

04	1290	N	770	-0-	-520	-0-	35	1	696	3	Y	35	33	1			10
							39	9									
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	773	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	25	1	562	3	Y	46	31	1			25
							51	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	27	1	597	3	Y	43	40	1			28
							47	9									
08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	33	1	693	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1371	24	1	551	3	Y	32	32	1			28
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2425	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2719	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	128	1	2789	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
08	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	115	1	2413	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5361	121	1	2668	3	Y	20	20	1			18
							22	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

04	4590	X	1260	-0-	-3330	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3810	X	747	-0-	-3063	-0-	744	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2573	X	291	-0-	-2282	-0-	291	2			Y	-0-	2	1			1
*08	DLQ G-10		846	-0-	846	846	845	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1680	831	2	3	9	Y	3	3	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

04	990	N	749	-0-	-241	-0-	35	1	692	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	34	1	769	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	604	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ G-10		534	-0-	534	534	23	1	491	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		642	-0-	642	1176	27	1	594	3	Y	19	19	1			16
							21	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 6	1 9	66	3	Y	5	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126 42	1 9	2391	3	Y	38	36	1			10
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147 48	1 9	2258	3	Y	44	44	1			10
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	2350	3	Y	51	34	1			27
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110 53	1 9	2398	3	Y	48	44	1			31
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	128 37	1 9	2672	3	Y	34	35	1			30
09	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5586	117 39	1 9	2593	3	Y	35	35	1			30

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123 15	1 9	2504	3	Y	14	13	1			4
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2698	3	Y	15	15	1			4
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	117 19	1 9	2630	3	Y	17	12	1			9
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	2599	3	Y	17	15	1			11
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	119 13	1 9	2484	3	Y	12	12	1			11
09	DLQ G-10		642	-0-	642	3258	27 13	1 9	602	3	Y	12	12	1			11

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125 25	1 9	2484	3	Y	23	22	1			6
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157 30	1 9	2418	3	Y	27	27	1			6
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	2244	3	Y	32	21	1			17
07	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	108 32	1 9	2373	3	Y	29	27	1			19
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	102 24	1 9	2139	3	Y	22	22	1			19
09	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4747	107 24	1 9	2351	3	Y	22	22	1			19

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	1613	3	Y	30	29	1			8
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107 40	1 9	1648	3	Y	36	36	1			8
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68 46	1 9	1545	3	Y	42	28	1			22
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	65 43	1 9	1440	3	Y	39	36	1			25
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	67 31	1 9	1418	3	Y	28	28	1			25
09	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2693	49 31	1 9	1097	3	Y	28	28	1			25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	1162	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	Y	14	17	1			17
*08	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	3140	3133	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	6126	2960	2	26	9	Y	24	33	1			14

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1856	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2036	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	78	1	1722	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
08	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	98	1	2055	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
09	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	4161	85	1	1884	3	Y	18	18	1			15
							20	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	15	15	1			4
							17	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	23	15	1			12
							25	9									
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	35	3	N	20	19	1			13
							22	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	15	15	1			13
							17	9									
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	15	15	1			13
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	23	16	1			12
							25	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
08	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	1631	73	1	1540	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
09	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	3409	76	1	1684	3	Y	16	16	1			14
							18	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	121	-0-	-3239	-0-	111	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			20
07	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	922	2	9	9	Y	8	17	1			11
*08	DLQ	G-10	4403	-0-	4403	4403	4395	2	8	9	Y	7					18
09	DLQ	G-10	4955	-0-	4955	9358	4929	2	26	9	Y	24	28	1			14

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
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	843	17	1	372	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

04	690	N	459	-0-	-231	-0-	21	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	302	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	269	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	251	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		276	-0-	276	548	11	1	256	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	70	1	1526	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	77	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3227	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3080	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3288	2	1	9	Y	1	2	1			2
*08	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		3054	-0-	3054	6067	3050	2	4	9	Y	4	5	1			2

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154 35	1 9	3071	3	Y	32	30	1			9
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202 41	1 9	3209	3	Y	37	37	1			9
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	143 47	1 9	3219	3	Y	43	29	1			23
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	145 44	1 9	3155	3	Y	40	37	1			26
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	154 31	1 9	3230	3	Y	28	29	1			25
09	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6594	136 32	1 9	3011	3	Y	29	29	1			25

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
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172 24	1 9	3379	3	Y	22	21	1			6
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231 29	1 9	3601	3	Y	26	26	1			6
06	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	144 33	1 9	3249	3	Y	30	20	1			16
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	150 31	1 9	3305	3	Y	28	26	1			18
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	126 23	1 9	2629	3	Y	21	21	1			18
09	DLQ G-10		2798	-0-	2798	5576	120 23	1 9	2655	3	Y	21	21	1			18

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108 21	1 9	2072	3	Y	19	18	1			5
05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96 24	1 9	1549	3	Y	22	22	1			5
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116 29	1 9	2598	3	Y	26	17	1			14
07	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	94 25	1 9	2050	3	Y	23	22	1			15
08	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	113 19	1 9	2366	3	Y	17	17	1			15
09	DLQ G-10		2498	-0-	2498	4996	108 20	1 9	2370	3	Y	18	18	1			15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	14355	-0-	-465	-0-	680	1	13563	3	Y	102	97	1			28
							112	9									
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									
06	14910	X	14292	-0-	-618	-0-	601	1	13539	3	Y	138	93	1			73
							152	9									
07	15407	X	14067	-0-	-1340	-0-	607	1	13318	3	Y	129	119	1			83
							142	9									
08	DLQ G-10		14491	-0-	14491	14491	655	1	13733	3	Y	94	95	1			82
							103	9									
09	DLQ G-10		13615	-0-	13615	28106	585	1	12925	3	Y	95	95	1			82
							105	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					100
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					100
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					100
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			17
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2921	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2902	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2856	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2779	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4979	2	36	9	Y	33	32	1			16
06	3000	N	2556	-0-	-444	1471	2523	2	33	9	Y	30	27	1			19
07	3100	N	2638	-0-	-462	1009	2612	2	26	9	Y	24	27	1			16
08	3535	X	2526	-0-	-1009	-0-	2500	2	26	9	Y	24	24	1			16
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1251	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	3880	-0-	780	780	3847	2	33	9	Y	30	24	1			12
06	2944	N	2164	-0-	-780	-0-	2135	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	2269	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					14

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3060	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1451	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1464	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	Y	15	14	1			10
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3391	-0-	291	291	3367	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	1699	N	1408	-0-	-291	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1513	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1135	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					9

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2547	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1634	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	19	1			9
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1523	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1474	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1592	N	1546	-0-	-46	-0-	1526	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					10

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	Y	9	7	1			4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	233	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1299	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1227	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1215	2	14	9	Y	13	13	1			8
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	32	30	2			Y	-0-					-0-
07	67	X	35	-0-	-32	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3822	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2780	N	2032	-0-	-748	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2244	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3781	-0-	681	681	3750	2	31	9	Y	28	24	1			12
06	2500	N	1819	-0-	-681	-0-	1796	2	23	9	Y	21	20	1			13
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					12

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	11	1			8
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	857	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1395	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2573	N	1649	-0-	-924	-0-	1635	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
05	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	163	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1391	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	2129	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4077	-0-	977	977	4049	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2231	-0-	-769	208	2202	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2139	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	2294	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			6
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2681	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5031	2	37	9	Y	34	32	1			16
06	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2609	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	19
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2625	2	28	9	Y	25	27	1			17
08	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2625	2	28	9	Y	25	25	1			17
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					17

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	69	170	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1624	-0-	-69	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1682	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3084	2	24	9	Y	22	20	1			10
06	1555	N	1547	-0-	-8	-0-	1527	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	853	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3217	-0-	117	117	172	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1541	-0-	-117	-0-	81	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	810	-0-	-957	-0-	43	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	Y	25	26	1			14
05	3100	N	4063	-0-	963	963	4037	2	26	9	Y	24	25	1			13
06	1950	N	584	-0-	-1366	-0-	577	2	7	9	Y	6	15	1			4
07	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	1011	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	883	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3826	-0-	726	726	3801	2	25	9	Y	23	24	1			12
06	2719	N	1993	-0-	-726	-0-	1967	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1964	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2077	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	290	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	115	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	578	-0-	-414	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		75	-0-	75	376	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	X	280	-0-	-376	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	82	1	1532	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3100	N	3292	-0-	192	192	175	1	3085	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1842	N	1650	-0-	-192	-0-	85	1	1536	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	73	1	1500	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	76	1	1486	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	711	-0-	-1059	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1346	-0-	-483	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4102	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2040	-0-	-960	70	2014	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	2173	N	2103	-0-	-70	-0-	2082	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	6
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	869	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	1351	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	586	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	502	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1464	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1305	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2325	N	1278	-0-	-1047	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	946	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	10	1			7
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1009	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	75	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	189	1	3345	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	1575	-0-	-434	-0-	82	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2885	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1451	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1455	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3137	-0-	37	37	369	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1273	-0-	-37	-0-	157	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	153	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	118	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	911	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	990	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1333	N	819	-0-	-514	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	59	1	1093	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	56	1	1098	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92	1	1717	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	158	1	2791	2	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	77	1	1394	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	67	1	1376	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	67	1	1304	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3230	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1909	N	1757	-0-	-152	-0-	1734	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	318	183	1	3235	2	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1672	-0-	-318	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1603	-0-	-877	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	511	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	961	N	479	-0-	-482	-0-	473	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	Y	13	13	1			7
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 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
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147	1	2729	2	Y	39	47	1			7
							43	9									
05	3348	X	1690	-0-	-1658	-0-	90	1	1583	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3309	-0-	209	209	390	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1736	-0-	-209	-0-	214	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1342	-0-	-1107	-0-	167	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4070	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	1914	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	112	1	807	2	Y	42	26	1			24
							46	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	Y	27	46	1			5
							30	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	129	1	926	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
08	1240	N	677	-0-	-563	-0-	79	1	554	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					26

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	4398	-0-	1298	1298	4366	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2246	-0-	-754	544	2217	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2285	N	1741	-0-	-544	-0-	1718	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1095	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3041	2	37	9	Y	34	35	1			19
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5477	2	36	9	Y	33	35	1			17
06	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2784	2	37	9	Y	34	30	1			21
07	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2741	2	29	9	Y	26	29	1			18
08	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	2721	2	30	9	Y	27	27	1			18
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					18

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	3100	N	4042	-0-	942	942	4014	2	28	9	Y	25	21	1			13
06	2552	N	1610	-0-	-942	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	1572	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	649	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1384	2	21	9	Y	19	20	1			11
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1602	2	21	9	Y	19	15	1			12
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1692	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	10
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1402	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1377	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	21					24
							23	9									
05	3100	N	3196	-0-	96	96	171	1	3021	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
06	1445	N	1349	-0-	-96	-0-	68	1	1234	2	Y	43	25	1			25
							47	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1629	2	Y	1					26
							1	9									
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1454	2	Y	11	24	1			13
							12	9									
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	2575	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	16	14	1	1	8	9
							18	9									
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	235	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	100	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	203	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	995	-0-	-989	-0-	124	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1302	N	848	-0-	-454	-0-	838	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-	-207	-0-	77	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3402	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	2190	N	1354	-0-	-836	-0-	1336	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1734	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1742	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1	883	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	215	1	1508	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	154	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	306	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	149	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	116	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1040	-0-	-1564	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	Y	10	14	1			6
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	Y	19	13	1			12
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1710	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	480	-0-	-450	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	277	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	137	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	386	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1542	-0-	-179	-0-	190	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	192	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	195	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	265	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	940	-0-	-641	-0-	117	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1730	2	23	9	Y	21	16	1			13
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2033	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	9
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	734	2	Y	56	34	1			33
							62	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	219	1	1644	2	Y	36	62	1			7
							40	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	760	2	Y	67	58	1			16
							74	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	101	1	723	2	Y	59	62	1			13
							65	9									
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	108	1	755	2	Y	55	33	1			35
							61	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	290	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	147	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	718	-0-	-542	-0-	706	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	992	N	622	-0-	-370	-0-	620	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	1050	N	666	-0-	-384	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	365	1	2734	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	183	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	6
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	775	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165	1	2915	2	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3214	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1769	N	1633	-0-	-136	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1699	2	18	9	Y	16	16	1			10
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	182	1	3217	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	1779	-0-	-299	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	69	52	1			42
							76	9									
05	3100	N	3692	-0-	592	592	195	1	3442	2	Y	50	65	1			27
							55	9									
06	1740	N	1128	-0-	-612	-0-	54	1	984	2	Y	82	64	1			45
							90	9									
07	1798	N	425	-0-	-1373	-0-	18	1	364	2	Y	39	37	1			47
							43	9									
08	1829	X	543	-0-	-1286	-0-	24	1	471	2	Y	44	73	1			18
							48	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					18

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2892	2	19	9	Y	17	18	1			9
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1140	N	630	-0-	-510	-0-	621	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1178	N	492	-0-	-686	-0-	485	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	972	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	Y	2	7	1			1
06	870	N	410	-0-	-460	-0-	404	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	45	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	98	1	1829	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
05	3100	N	3757	-0-	657	657	197	1	3485	2	Y	68	51	1			27
							75	9									
06	2470	N	1813	-0-	-657	-0-	91	1	1655	2	Y	61	52	1			36
							67	9									
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	80	1	1645	2	Y	55	53	1			38
							61	9									
08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	87	1	1705	2	Y	58	78	1			18
							64	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	160	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	Y	26					33
							29	9									
05	3100	N	3324	-0-	224	224	178	1	3146	2	Y	-0-	26	1			7
06	1917	N	1693	-0-	-224	-0-	86	1	1549	2	Y	53	29	1			31
							58	9									
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1533	2	Y	1					32
							1	9									
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	78	1	1523	2	Y	12	30	1			14
							13	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3650	-0-	550	550	195	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	2717	N	2167	-0-	-550	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	127	1	2608	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	Y	20	20	1			8
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1242	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	66	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	67	1	1249	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	71	1	1285	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	59	1	1208	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	57	1	1123	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	98	41	1			57
							108	9									
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	323	1	2418	2	Y	92	131	1			18
							101	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1101	2	Y	166	145	1			39
							183	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	Y	150	155	1			34
							165	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	134	81	1			87
							147	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					87

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	861	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	37	1	663	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	23	1	471	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
08	868	N	469	-0-	-399	-0-	22	1	427	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	71	1	1319	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	154	1	2713	2	Y	49	37	1			19
							54	9									
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1256	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	60	1	1228	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	61	1	1198	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	3100	N	3417	-0-	317	317	182	1	3213	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1944	N	1627	-0-	-317	-0-	84	1	1524	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	82	1	1599	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	990	-0-	-374	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2276	2	23	9	Y	21	22	1			12
05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4283	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2292	-0-	-708	507	2262	2	30	9	Y	27	24	1			17
07	3009	N	2502	-0-	-507	-0-	2478	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2410	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-		-0-	-0-	36 12	1 9	667	2	Y	11					14
05	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	86 2	1 9	1528	2	Y	2	12	1			4
06	780	N	780	-0-		-0-	-0-	40 25	1 9	715	2	Y	23	13	1			14
07	744	N	714	-0-		-30	-0-	33 1	1 9	680	2	Y	1					15
08	930	N	735	-0-		-195	-0-	35 6	1 9	694	2	Y	5	14	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-		-780	-0-					Y	NO RPT					6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	140	1	2471	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-		-65	-0-	67	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-		-102	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-		-37	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-		-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1387	-0-		-53	-0-	70 19	1 9	1298	2	Y	17	21	1			3
05	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	159 22	1 9	2804	2	Y	20	15	1			8
06	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	76 19	1 9	1378	2	Y	17	15	1			10
07	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	109 18	1 9	2233	2	Y	16	15	1			11
08	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	77 18	1 9	1515	2	Y	16	22	1			5
09	1470	N	NO RPT	-0-		-1470	-0-					Y	NO RPT					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	X	167	-0-		-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	256	X	256	-0-		-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	X	118	-0-		-62	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	X	106	-0-		-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	X	66	-0-		-182	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	X	NO RPT	-0-		-240	-0-					Y	NO RPT					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1057	-0-		-53	-0-	1042	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1256	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1220	-0-		-20	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-		-1200	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	778	-0-		-2	-0-	769	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	780	N	637	-0-		-143	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	806	N	792	-0-		-14	-0-	785	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	930	N	854	-0-		-76	-0-	847	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	NO RPT	-0-		-630	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
05	3100	N	3455	-0-	355	355	3429	2	26	9	Y	24	15	1			11
06	2150	N	1795	-0-	-355	-0-	1772	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1324	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1522	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1736	N	923	-0-	-813	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	20	1			9
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1290	N	347	-0-	-943	-0-	343	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	4021	-0-	921	921	3995	2	26	9	Y	24	21	1			13
06	2684	N	1763	-0-	-921	-0-	1740	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	2	Y	43	26	1			25
							47	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	302	1	2263	2	Y	27	47	1			5
							30	9									
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	142	1	1012	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	143	1	1026	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
08	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	153	1	1072	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					26

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2675	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1130	2	14	9	Y	13	14	1			8
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1009	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1581	N	858	-0-	-723	-0-	846	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	69	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	73	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3327	-0-	227	227	3304	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	1964	N	1737	-0-	-227	-0-	1715	2	22	9	Y	20	18	1			13
07	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1729	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1698	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	557	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	165	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	350	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	163	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	173	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1372	-0-	-1046	-0-	171	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	Y	64	38	1			37
							70	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	Y	24	56	1			5
							26	9									
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	118	2	Y	54	46	1			13
							59	9									
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	12	1	84	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
08	372	N	65	-0-	-307	-0-	7	1	48	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1550	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	1634	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2495	2	18	9	Y	16	13	1			8
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1023	N	724	-0-	-299	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	771	-0-	-279	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	1116	N	908	-0-	-208	-0-	900	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	233	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4150	-0-	1050	1050	489	1	3661	2	Y	-0-					-0-
06	2966	N	1916	-0-	-1050	-0-	236	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	232	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3030	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	17	1			13
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31	1			17
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5261	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	1			17
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1			15
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2893	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	589	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3730	-0-	630	630	3704	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2809	N	2179	-0-	-630	-0-	2150	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1807	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					14

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3387	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1905	N	1596	-0-	-309	-0-	1575	2	21	9	Y	19	18	1			12
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1881	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	107 37	1 9	1996	2	Y	34					43
05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	230	1	4070	2	Y	-0-	34	1			9
06	3000	N	2198	-0-	-802	398	111 75	1 9	2012	2	Y	68	37	1			40
07	2477	N	2079	-0-	-398	-0-	97 1	1 9	1981	2	Y	1					41
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102 18	1 9	1997	2	Y	16	39	1			18
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					18

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1466	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1399	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	1528	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	89	1	1662	2	Y	25	31	1			4
								28	9									
05	3100	N	3666	-0-		566	566	195	1	3439	2	Y	29	22	1			11
								32	9									
06	2281	N	1715	-0-		-566	-0-	88	1	1598	2	Y	26	22	1			15
								29	9									
07	1829	N	1780	-0-		-49	-0-	82	1	1672	2	Y	24	23	1			16
								26	9									
08	2263	X	1757	-0-		-506	-0-	84	1	1645	2	Y	25	33	1			8
								28	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-		-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3545	-0-		445	445	3522	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2478	N	2033	-0-		-445	-0-	2007	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	2450	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2135	X	2135	-0-		-0-	-0-	2114	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1710	X	NO RPT	-0-		-1710	-0-					Y	NO RPT					13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3363	-0-		263	263	3340	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2095	N	1832	-0-		-263	-0-	1809	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1860	X	1820	-0-		-40	-0-	1801	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1800	X	NO RPT	-0-		-1800	-0-					Y	NO RPT					12

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-		-0-	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	750	N	NO RPT	-0-		-750	-0-					Y	NO RPT					8

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	277	-0-		-293	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	9	1			7
06	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10	12	1			7
08	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	630	N	NO RPT	-0-		-630	-0-					Y	NO RPT					7

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-		-0-	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	887	N	887	-0-		-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1063	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1023	N	990	-0-		-33	-0-	981	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	900	N	NO RPT	-0-		-900	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1944	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3326	2	23	9	Y	21	22	1			11
06	2022	N	1773	-0-	-249	-0-	1750	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1151	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2680	2	32	9	Y	29	29	1			16
05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4891	2	34	9	Y	31	31	1			16
06	3000	N	2268	-0-	-732	1093	2238	2	30	9	Y	27	26	1			17
07	3100	N	2490	-0-	-610	483	2467	2	23	9	Y	21	24	1			14
08	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	2326	2	24	9	Y	22	22	1			14
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	804	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	701	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1302	N	923	-0-	-379	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1127	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1005	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1012	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1808	-0-	-952	-0-	1778	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4041	2	23	9	Y	21	23	1			13
06	3000	N	2277	-0-	-723	241	2247	2	30	9	Y	27	23	1			17
07	2540	N	2299	-0-	-241	-0-	2275	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2243	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69 28	1 9	1276	2	Y	25	31	1			4
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	161 32	1 9	2849	2	Y	29	22	1			11
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	1288	2	Y	26	22	1			15
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	58 26	1 9	1192	2	Y	24	23	1			16
08	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	65 28	1 9	1280	2	Y	25	33	1			8
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	776	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	856	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	831	2	Y	17	21	1			3
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	96 22	1 9	1699	2	Y	20	15	1			8
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	841	2	Y	17	15	1			10
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	36 18	1 9	737	2	Y	16	15	1			11
08	1457	N	890	-0-	-567	-0-	42 18	1 9	830	2	Y	16	22	1			5
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	886	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	859	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	165	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1085	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	946	-0-	-356	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1063	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1054	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1171	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1408	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	626	-0-	-814	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1046	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	535	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054	N	516	-0-	-538	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	277	1	2077	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	107	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	947	-0-	-820	-0-	118	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	188	2	Y	2	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	162	2	15	9	Y	14					27
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					27
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					27
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					27
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					28

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21					39
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					39
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					39
08	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					39
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					39

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	Y	34	2	8			59
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			Y	-0-					59
08	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					59
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1					60

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	511	-0-	-929	-0-	421	2	90	9	N	82	2	8			274
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1			32
06	990	X	720	-0-	-270	-0-	687	2	33	9	N	30					62
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1459	2	69	9	N	63					125
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					162
*09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					197

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	24					72
							26	9									
05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1			22
							40	9									
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	342 15	1 9	1296	3	N	14					139
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	108	1	1010	3	N	-0-					55
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	3	N	-0-					55
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	129	1	1934	3	N	-0-					55
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	155	1	1760	3	N	-0-					55
08	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	181	1	1144	3	N	-0-					55
09	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	118	1	1656	3	N	-0-					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	6					40
							7	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	25					39
							28	9									
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	59	2	Y	2	29	1			12
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	10	1	1			21
							11	9									
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	14					35
							15	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	45					305
							50	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
							140	9									
06	1890	N	1235	-0-	-655	-0-	66	1	1033	2	Y	124					296
							136	9									
07	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	64	1	1016	2	Y	162	154	1			304
							178	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1368	2	Y	101	181	1			224
							111	9									
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	57	1	982	2	Y	69					293
							76	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-	381	381	351	2	30	9	Y	27					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	381					Y	-0-	27	1			-0-
07	DLQ G-10		267	-0-	267	648	267	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		120	-0-	120	768	117	2	3	9	Y	3					3
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	768					Y	NO RPT					3

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

04	2900	N	936	-0-	-1964	5398	914	2	22	9	Y	20					43
05	3100	N	985	-0-	-2115	3283	952	2	33	9	Y	30					73
06	3000	N	822	-0-	-2178	1105	793	2	29	9	Y	26	75	1			24
07	1880	N	775	-0-	-1105	-0-	775	2			Y	-0-					24
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

04	2555	N	341	-0-	-2214	-0-	338	2	3	9	Y	3					11
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					11
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	10	1			6
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1561	-0-	-1339	8717	1549	2	12	9	Y	11					42
05	3100	N	1122	-0-	-1978	6739	1122	2			Y	-0-					42
06	3000	N	1003	-0-	-1997	4742	1003	2			Y	-0-					42
07	3100	N	1093	-0-	-2007	2735	1059	2	34	9	Y	31	60	1			13
*08	3100	N	1153	-0-	-1947	788	1142	2	11	9	Y	10					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					23

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1466	-0-	-1434	12031	1456	2	10	9	Y	9					69
05	3100	N	1602	-0-	-1498	10533	1547	2	55	9	Y	50					119
06	3000	N	1647	-0-	-1353	9180	1640	2	7	9	Y	6	75	1			50
07	3100	N	1902	-0-	-1198	7982	1902	2			Y	-0-					50
*08	3100	N	1843	-0-	-1257	6725	1842	2	1	9	Y	1					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6725					Y	NO RPT					51

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	918	2	Y	10					189
							11	9									
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	160	1	881	2	Y	15	165	1			39
							17	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	6					45
							7	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	179	1	1040	2	Y	7					52
							8	9									
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	174	1	906	2	Y	8					60
							9	9									
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1832	145	1	596	2	Y	2					62
							2	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					57
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					57
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					57
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					57
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					57
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					57

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					60
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					60
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					60
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	2			Y	-0-					60
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					60

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
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					76
06	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			Y	-0-					76
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			Y	-0-					76
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					76
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					76

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2316	-0-	-1224	-0-	275 36	1 9	2005	2	N	33					85
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268 42	1 9	3255	2	N	38					123
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	332 46	1 9	3155	2	N	42					165
07	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	342 66	1 9	3148	2	N	60	173	1			52
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	351 28	1 9	3124	2	N	25					77
09	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	190 20	1 9	1663	2	N	18					95

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	488	1	496	2	N	-0-					53
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	522	1	530	2	N	-0-					53
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	596	1	475	2	N	-0-					53
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	563	1	552	2	N	-0-					53
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	463	1	487	2	N	-0-					53
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	7	-0-	-1793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3776	2	22	9	N	20					187
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					202
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3882	2	116	9	N	105					307
08	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3478	2	9	9	N	8					315
09	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	2700	2	21	9	N	19	177	1			157

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	460	-0-	260	260	460	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1030	-0-	1030	1290	1030	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1021	-0-	1021	2311	1021	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	2	25	9	N	23					162
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	455	2	28	9	N	25					214
07	506	N	476	-0-	-30	-0-	451	2	25	9	N	23					237
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	435	1	23	9	N	21	170	1			88
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	419	2	26	9	N	24					112

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1833	2	N	6	1	8			100
							7	9									
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					100
06	810	X	131	-0-	-679	-0-	18	1	113	2	N	-0-					100
07	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	15	1	114	2	N	-0-					100
08	1984	X	107	-0-	-1877	-0-	17	1	90	2	N	-0-					100
09	1920	X	84	-0-	-1836	-0-	10	1	74	2	N	-0-					100

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	49	152	1			54
							54	9									
05	124	X	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					54
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	9	1	61	2	N	-0-					54
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	11	1	84	2	N	-0-					54
08	372	X	296	-0-	-76	-0-	19	1	98	2	N	163	160	1			57
							179	9									
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	6	1	43	2	N	-0-					57

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					167
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					185
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	17					202
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					214
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					214

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	92	165	1			51
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	900	N	122	-0-	-778	-0-	48	2	74	9	N	67	158	1	2	8	245
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	47	2	44	9	N	40					336
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					336
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					336
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	161	2	32	9	N	29					365

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					19
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					19
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					19
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	794	1	3435	2	N	3					87
							3	9									
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1302	1	3489	2	N	2					95
							2	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	2	N	4					99
							4	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	680	1	3850	2	N	4					103
							4	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	93	1	4051	2	N	5					108
							6	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	472	1	2020	2	N	-0-					57
05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	649	1	1721	2	N	-0-					59
07	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	145	1	1615	2	N	-0-					59
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	295	1	1650	2	N	-0-					59
09	2370	N	1509	-0-	-861	-0-	34	1	1475	2	N	-0-					59

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	212	1	929	2	N	-0-					38
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	216	1	586	2	N	-0-					38
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					38
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	229	1	1310	2	N	-0-					38
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					149
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	-0-					149
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	51	1	561	2	N	-0-					149
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	88	1	492	2	N	-0-					149
09	690	N	449	-0-	-241	-0-	10	1	439	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	543	1	2337	2	N	-0-					134
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	2	N	-0-					134
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	892	1	2381	2	N	-0-					134
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	213	1	2403	2	N	-0-					134
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	353	1	1995	2	N	-0-					134
*09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	108	1	1206	3	N	23					94
						25	9									
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	N	25					119
						28	9									
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	883	3	N	2					121
						2	9									
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	147	1	1216	3	N	12					133
						13	9									
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	192	1	1253	3	N	17					150
						19	9									
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	3	N	17					167
						19	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 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
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	3	N	29	176	1	1	8	27
						32	9									
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	2	N	45					72
						50	9									
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	3	N	48	3	8			117
						53	9									
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	363	1	1606	3	N	43					160
						47	9									
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	252	1	1635	3	N	35					195
						39	9									
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	360	1	1512	3	N	39	189	1			45
						43	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					10
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	N	6	10	1			6
						7	9									
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	N	11					17
						12	9									
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	4					21
						4	9									
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	2	N	-0-					3
*09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	20	17	1			6
						22	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1605	3	55	9	N	50					222
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1518	3	43	9	N	39	176	1			120
07	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1487	3	44	9	N	40					160
08	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1368	3	20	9	N	18					178
09	1560 N	863	-0-	-697	-0-	835	3	28	9	N	25					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
04	6030	#	4049	-0-	-1981	-0-	3970	3	79	9	N	72					204
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90
06	4478	R	4478	-0-	-0-	-0-	4406	3	72	9	N	65					155
07	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					155
08	5345	R	5345	-0-	-0-	-0-	5286	3	59	9	N	54					209
*09	4555	R	4555	-0-	-0-	-0-	4498	3	57	9	N	52	181	1			80

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11					160
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1398	3	9	9	N	8					182
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1480	3	11	9	N	10					192
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1557	3	7	9	N	6	173	1			25
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1374	3	11	9	N	10					35

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

04	24150	X	21502	-0-	-2648	-0-	499	1	20842	3	Y	146	142	1			7
							161	9									
05	24955	X	22218	-0-	-2737	-0-	525	1	21537	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
06	23490	X	19356	-0-	-4134	-0-	389	1	18829	3	Y	125	125	1			7
							138	9									
07	23591	X	17953	-0-	-5638	-0-	455	1	17354	3	Y	131	131	1			7
							144	9									
*08	23157	X	19967	-0-	-3190	-0-	439	1	19396	3	Y	120	120	1			7
							132	9									
09	21510	X	18846	-0-	-2664	-0-	445	1	18260	3	Y	128	128	1			7
							141	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

04	34860	X	32095	-0-	-2765	-0-	743	1	31081	3	Y	246	238	1			12
							271	9									
05	35185	X	28973	-0-	-6212	-0-	649	1	28061	3	Y	239	239	1			12
							263	9									
06	34050	X	28501	-0-	-5549	-0-	571	1	27698	3	Y	211	211	1			12
							232	9									
07	34162	X	26704	-0-	-7458	-0-	677	1	25785	3	Y	220	220	1			12
							242	9									
*08	33821	X	28449	-0-	-5372	-0-	624	1	27603	3	Y	202	202	1			12
							222	9									
09	32100	X	28084	-0-	-4016	-0-	663	1	27184	3	Y	215	215	1			12
							237	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

04	29610	X	27164	-0-	-2446	-0-	630	1	26358	3	Y	160	155	1			8
							176	9									
05	29264	X	25298	-0-	-3966	-0-	572	1	24554	3	Y	156	156	1			8
							172	9									
06	28050	X	23523	-0-	-4527	-0-	475	1	22897	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
07	28055	X	23686	-0-	-4369	-0-	602	1	22927	3	Y	143	143	1			8
							157	9									
*08	28055	X	26134	-0-	-1921	-0-	575	1	25415	3	Y	131	131	1			8
							144	9									
09	27150	X	23486	-0-	-3664	-0-	556	1	22776	3	Y	140	140	1			8
							154	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37680	X	33934	-0-	-3746	-0-	780	1	32614	3	N	491	477	1			23
							540	9									
05	38936	X	30213	-0-	-8723	-0-	671	1	29015	3	N	479	479	1			23
							527	9									
06	37680	X	30543	-0-	-7137	-0-	608	1	29471	3	N	422	422	1			23
							464	9									
07	37231	X	28708	-0-	-8523	-0-	722	1	27500	3	N	442	441	1			24
							486	9									
*08	36642	X	30005	-0-	-6637	-0-	654	1	28905	3	N	405	405	1			24
							446	9									
09	33930	X	27671	-0-	-6259	-0-	648	1	26549	3	N	431	431	1			24
							474	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			19
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					19
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2336	2	90	9	N	82	4	8			97
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			97

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					26
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					26
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4017	2	2	9	N	2	2	8			24
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			24
07	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	4436	2	2	9	N	2	2	8			24
08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4024	2	3	9	N	3	3	8			24
09	4020	X	1788	-0-	-2232	-0-	1685	2	103	9	N	94	91	1	1	8	26

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	22	1	8			38
							24	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	N	32					70
							35	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	18					88
							20	9									
08	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					88
09	1800	N	626	-0-	-1174	-0-	36	1	573	2	N	15	1	8			102
							17	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					10
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					58
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					58
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2492	2	9	9	Y	8	70	1	2	8	13
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	2573	X	1477	-0-	-1096	-0-	1418	2	59	9	Y	54	2	8			65
08	2573	X	819	-0-	-1754	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			65
09	2490	X	544	-0-	-1946	-0-	543	2	1	9	Y	1	1	8			65

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	84	1			12
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-					12
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	Y	27					39
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					39
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					39

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	261	2	101	9	N	92	134	1	1	8	14
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			Y	-0-					82
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	8			82
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			82
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					82
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	8			82
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					82

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1843	2	58	9	N	53	1	8			75
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	1824	2	55	9	N	50	3	8			122
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			122
08	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1797	2	69	9	N	63	161	1	2	8	22
09	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			22

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25
06	3000	N	2599	-0-	-401	65	2597	2	2	9	N	2	2	8			25
07	2316	N	2251	-0-	-65	-0-	2251	2			N	-0-					25
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			25
09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	N	70					95
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			95
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					95
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			95
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					70
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			70
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1479	2	89	9	N	81	125	1			26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					18
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					18
08	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					18
09	1410	N	612	-0-	-798	-0-	568	2	44	9	N	40					58

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	504	1	1777	2	N	55	177	1	1	8	27
							61	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	540	1	1782	2	N	79	2	8			170
							87	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	589	1	1837	2	N	51	176	1			45
							56	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	439	1	1601	2	N	-0-					45
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1618	2	N	62	1	8			106
							68	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					99
08	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			99
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1257	2	100	9	N	91	164	1			26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	1147	2			N	-0-					127
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127
06	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			127
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					127
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			127
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1370	2	80	9	N	73	175	1			25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			119
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					119
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					119
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	60	1			59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			155
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1800	N	1187	-0-	-613	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			155
07	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1202	2	12	9	N	11	1	8			165
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					165

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	2	3	9	N	3	169	1			40
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40
06	8250	X	5322	-0-	-2928	-0-	5232	2	90	9	N	82	2	8			120
07	8525	X	5168	-0-	-3357	-0-	5167	2	1	9	N	1	1	8			120
08	8525	X	5047	-0-	-3478	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			120
09	6060	X	4732	-0-	-1328	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			120

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	79	-0-	79	79	12	1	67	2	Y	-0-					6
08	14B2	EXT	541	-0-	541	620	67	1	474	2	Y	-0-					6
09	14B2	EXT	82	-0-	82	702	12	1	68	2	Y	2					8
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

04	1020	N	408	-0-	-612	-0-	51	1	353	2	Y	4					112
							4	9									
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	5					86
							6	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	128	1	714	2	Y	6					92
							7	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	Y	-0-					92
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	132	1	720	2	Y	11					103
							12	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	1					17
							1	9									
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1					16
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					16
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	2	1	10	2	Y	1					17
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					160
							7	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51	1	316	2	Y	3	17	1			146
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	2					148
							2	9									
07	806	N	148	-0-	-658	-0-	22	1	125	2	Y	1					149
							1	9									
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	10	1	74	2	Y	1					150
							1	9									
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	22	1	118	2	Y	1					151
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	410	1	2815	2	Y	26					250
							29	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	427	1	2403	2	Y	23					187
							25	9									
07	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	457	1	2540	2	Y	22					209
							24	9									
08	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	354	1	2518	2	Y	1					210
							1	9									
09	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	386	1	2100	2	Y	33					243
							36	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	N	-0-					84
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	72	1	47	2	N	-0-					84
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	1	22	2	N	-0-					84
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					73
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					73
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					73
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	300	X	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	3					7
							3	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	10	1	326	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	6	1	193	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					99
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					99
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	18	1	595	2	N	10					27
							11	9									
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			32
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			32
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4	3	8			33
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			33

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					32
05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	480	X	108	-0-	-372	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					32
07	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					32
08	496	X	236	-0-	-260	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					32
09	480	X	410	-0-	-70	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					32

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					3
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	23	1	624	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	660	3	Y	-0-					1
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	20	1	644	3	Y	-0-					1

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					14
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					14
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					14
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	19	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	25	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	3	Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	25					62
							28	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
							48	9									
06	1590	N	685	-0-	-905	-0-	18	1	657	3	Y	9	3	8			101
							10	9									
07	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	46	1	1268	3	Y	24	84	1	9	8	32
							26	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2419	3	Y	42	8	8			66
							46	9									
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	49	11	8			104
							54	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	128	1	2590	3	Y	8					64
							9	9									
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
							17	9									
06	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	61	1	2216	3	Y	29	5	8			94
							32	9									
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-	73	1	2009	3	Y	24	78	1	8	8	32
							26	9									
08	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	65	1	1940	3	Y	30	4	8			58
							33	9									
09	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	57	1	1811	3	Y	14	7	8			65
							15	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
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	114	1	2307	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
							28	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	Y	31					51
							34	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1875	3	Y	52	55	1			48
							57	9									
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	3	Y	26	48	1			26
							29	9									
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	88	1	2800	3	Y	15	24	1			17
							17	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	480	-0-	-150	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					73
05	1085	X	551	-0-	-534	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					73
06	1050	X	740	-0-	-310	-0-	20	1	719	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	1085	X	509	-0-	-576	-0-	18	1	490	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					73
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					73

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	437 206	1 9	8413	3	N	187	138	1			123
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	466 164	1 9	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
06	9090	X	7421	-0-	-1669	-0-	193 172	1 9	7056	3	N	156	3	8			268
07	9393	X	8710	-0-	-683	-0-	293 352	1 9	8065	3	N	320	293	1	5	8	290
08	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	268 195	1 9	8056	3	N	177	290	1	5	8	172
09	9180	X	8159	-0-	-1021	-0-	243 210	1 9	7706	3	N	191	156	1	6	8	201

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	284 11	1 9	5727	3	N	10					105
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293 64	1 9	5881	3	N	58	1	8			162
06	6210	X	2890	-0-	-3320	-0-	76 24	1 9	2790	3	N	22					184
07	6417	X	3724	-0-	-2693	-0-	131 3	1 9	3590	3	N	3					187
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	192 25	1 9	5751	3	N	23	1	8			209
09	6030	X	4486	-0-	-1544	-0-	137 14	1 9	4335	3	N	13	169	1			53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	753 50	1 9	8272	3	N	45					158
05	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	471 28	1 9	6030	3	N	25	6	8			177
06	9210	X	3247	-0-	-5963	-0-	86 9	1 9	3152	3	N	8	3	8			182
07	9517	X	1694	-0-	-7823	-0-	59 12	1 9	1623	3	N	11	1	8			192
08	9517	X	1528	-0-	-7989	-0-	49 1	1 9	1478	3	N	1					193
09	9090	X	5378	-0-	-3712	-0-	164 25	1 9	5189	3	N	23	4	8			212

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	23					273
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	180	1			106
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-					Y	9					115
07	T. A.		107	-0-	107	107	85	2	22	9	Y	20					135
08	T. A.		33	-0-	33	140	22	2	11	9	Y	10					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					145

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					74
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					79
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					84
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	645	2	4	9	N	4					88
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					88

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					170
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					28
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28
09	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	2191	2			N	-0-					28

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2017	2	72	9	N	65					160
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					23
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					23
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					23
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					23

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					70
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	727	3	8	9	N	7					85
07	961	N	684	-0-	-277	-0-	680	3	4	9	N	4					89
08	961	N	604	-0-	-357	-0-	601	3	3	9	N	3					92
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1934	2	28	9	N	25					129
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4	1	8			142
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	N	2	2	8			142
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2023	2	250	9	N	227	170	1			199
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			199

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
09	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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	N	34					109
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	1	8			120
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			120
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					120
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					79
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					79
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	Y	23	76	1			50
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	2	8			77
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	Y	4	4	8			77
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	54	1			24
09	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			Y	-0-					24

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					94
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	69		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					27
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3	3	8			27
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					27
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

04	660	N	115	-0-	-545	-0-	112	2	3	9	N	3					28
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

04	2370	X	1187	-0-	-1183	-0-	1185	2	2	9	Y	2	103	1			68
05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	1139	2	4	9	Y	4					74
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2323	2	124	9	Y	113					187
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-	132	1			55
*09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					55

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	1	8			125
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			125
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					125
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					125
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	866	2	2	9	N	2	2	8			125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					90
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					20
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					23
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					23
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1711	2	15	9	N	14					42
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1481	2	4	9	N	4	1	8			45
07	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	2			N	-0-					45
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					45
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2	9	N	2					32
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					32
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2469	-0-	-146	-0-	2461	2	8	9	N	7					39
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39
06	1470	X	499	-0-	-971	-0-	499	2			N	-0-					39
07	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	2			N	-0-					39
08	1519	X	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					39
09	1470	X	450	-0-	-1020	-0-	450	2			N	-0-					39

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-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
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					27
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					27
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					44
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	2	2	9	N	2					49
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					49
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	277	2	152	9	N	138	161	1			26
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			54
07	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			54
08	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					54
09	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1925	2			N	-0-					54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	N	2					134
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					135
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					135
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					139
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					139
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					139
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					139
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					139
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					90
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					90
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			90
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			90
08	806	N	307	-0-	-499	-0-	307	2			N	-0-					90
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					27
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					27
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			N	-0-					26
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			N	-0-					26
08	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			N	-0-					26
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

04	930	N	786	-0-	-144	-0-	752	2	34	9	N	31					105
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	823	2	24	9	N	22					152
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	786	2	4	9	N	4	1	8			155
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					155
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					155

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	286	1	1813	2	Y	6	1	8			167
							7	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
							40	9									
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	279	1	1636	2	Y	1					98
							1	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	310	1	1771	2	Y	2	2	8			98
							2	9									
08	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	271	1	1523	2	Y	-0-					98
09	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	245	1	1282	2	Y	47	122	1	3	8	20
							52	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	224	1	1416	2	Y	-0-					72
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	1					1
							1	9									
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	200	1	1140	2	Y	-0-					1
08	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	239	1	1347	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	231	1	1205	2	Y	43	38	1			6
							47	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	984	2			Y	-0-					108
05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			Y	-0-					108
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	927	2			Y	-0-					108
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			Y	-0-					108
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					108
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					46
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			48
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					48
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					48
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5528	2	13	9	N	12	1	8			43
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48
06	5070	X	1471	-0-	-3599	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			48
07	5735	X	157	-0-	-5578	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			48
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26350	2	166	9	N	151	180	1			135
05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214	2	144	9	N	131	170	1			96
06	26610	X	26204	-0-	-406	-0-	26068	2	136	9	N	124					220
07	27497	X	26999	-0-	-498	-0-	26848	2	151	9	N	137	176	1			181
08	27404	X	26188	-0-	-1216	-0-	26057	2	131	9	N	119	179	1			121
09	26520	X	24910	-0-	-1610	-0-	24748	2	162	9	N	147	178	1			90

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315	1	4208	2	N	122	175	1	4	8	121
							134	9									
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172	1	2320	2	N	36	2	8			155
							40	9									
06	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	376	1	5364	2	N	104	164	1	8	8	87
							114	9									
07	5921	X	395	-0-	-5526	-0-	65	1	329	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	5921	X	7	-0-	-5914	-0-	7	2			N	-0-					87
09	5850	X	4006	-0-	-1844	-0-	64	1	3936	2	N	5	5	8			87
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109 465	1 9	59808	2	N	423	531	1	13	8	167
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118 521	1 9	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112 451	1 9	58156	2	N	410	541	1	24	8	102
07	63023	X	61313	-0-	-1710	-0-	124 502	1 9	60687	2	N	456	352	1	38	8	168
08	62651	X	59392	-0-	-3259	-0-	124 442	1 9	58826	2	N	402	422	1	1	8	147
09	60630	X	55535	-0-	-5095	-0-	120 471	1 9	54944	2	N	428	354	1	45	8	176

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

04	43080	X	34167	-0-	-8913	-0-	33896	2	271	9	N	246	364	1	7	8	121
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237
06	40380	X	33608	-0-	-6772	-0-	33302	2	306	9	N	278	354	1	20	8	141
07	40176	X	34345	-0-	-5831	-0-	34108	2	237	9	N	215	176	1	30	8	150
08	37727	X	31543	-0-	-6184	-0-	31286	2	257	9	N	234	177	1			207
09	34350	X	29942	-0-	-4408	-0-	29627	2	315	9	N	286	365	1	34	8	94

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	DLQ G-10	4	-0-	4	19	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	326	-0-	326	1191	52	1	274	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1474	46	1	237	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	227	-0-	227	1701	37	1	190	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	233	-0-	233	1934	39 7	1 9	187	3	Y	6	8	1			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		1921	-0-	1921	5271	308	1	1613	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	7219	319	1	1629	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	9128	314	1	1595	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	11186	345	1	1648	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7255	401	1	2100	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		2563	-0-	2563	9818	420	1	2143	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2437	-0-	2437	12255	401	1	2036	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	14583	390	1	1864	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	23	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	48	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	60	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1778	90	1	470	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		548	-0-	548	2326	90	1	458	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		529	-0-	529	2855	87	1	442	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		558	-0-	558	3413	93	1	447	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		24	-0-	24	51	4	1	20	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1	-0-	1	52	1	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		12	-0-	12	267	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		50	-0-	50	317	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		140	-0-	140	457	23	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	609	25	1	121	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1831	80	1	417	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		477	-0-	477	2308	78	1	399	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		417	-0-	417	2725	69	1	348	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		428	-0-	428	3153	72	1	343	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

04	10830	X	9825	-0-	-1005	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9016	-0-	-1814	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	4676	-0-	-6515	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11060	-0-	-131	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
*09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	39000	X	33496	-0-	-5504	-0-	33496	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	38146	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	20624	-0-	-15646	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
08	37189	X	37189	-0-	-0-	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	32416	-0-	-5744	-0-	32416	2			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A	COND	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
04	1380	#	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					138
05	1271	#	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					138
06	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					138
07	1116	#	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					138
08	1147	#	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					138
09	1320	#	890	-0-	-430	-0-	890	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	708	2	55	9	N	50					107
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	745	2	58	9	N	53					160
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	2	47	9	N	43	163	1	3	8	37
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	742	2	75	9	N	68					105
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	734	2	50	9	N	45					150
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	695	2	41	9	N	37					187

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					351
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					351
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					351
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					351

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

04	180	N	56	-0-	-124	-0-	3 1	53	3	Y	-0-						-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3 1 1 9	48	3	Y	1	1	1				-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	48	3	Y	1	1	1				-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4 1 2 9	53	3	Y	2	1	1				1
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27	3	Y	-0-	1	1				-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 1 1 9	45	3	Y	1	1	1				-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73 1 28 9	1123	3	Y	25						156
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82 1 41 9	1202	3	Y	37	125	1				68
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67 1 40 9	1020	3	Y	36						104
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1 44 9	1155	3	Y	40	69	1				75
08	1240	N	943	-0-	-297	-0-	60 1 39 9	844	3	Y	35						110
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	64 1 35 9	875	3	Y	32						142

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10738 - 11707

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	83 3	110	9	Y	100						117
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 1 36 9	87	3	Y	33	62	1				88
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1 1 36 9	54	3	Y	33						121
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1 1 14 9	43	3	Y	13						134
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	1 1 39 9	60	3	Y	35						169
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1 1 17 9	42	3	Y	15						184

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

04	510	N	414	-0-	-96	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	21	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	24	1	999	3	Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

04	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	41	1	1979	3	N	6					73
							7	9									
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19	1	866	3	N	4					77
							4	9									
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-					77
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-					77
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2200	3	N	-0-					77
09	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	48	1	1984	3	N	-0-					77

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	53	3	Y	42	66	1			31
							46	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	62	51	1			42
							68	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	50					92
							55	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	40	3	Y	41	65	1			68
							45	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	103	54	1			117
							113	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	39	3	Y	51	95	1			73
							56	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-	134	1	1881	3	Y	2					9
							2	9									
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	112	1	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
							4	9									
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	114	1	1749	3	Y	3					5
							3	9									
07	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	129	1	1956	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	120	1	1886	3	Y	2					8
							2	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	112	1	1727	3	Y	3	4	1			7
							3	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 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
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	881	1	1676	3	Y	12					82
							13	9									
05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213	1	3349	3	Y	25					107
							28	9									
06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836	1	2458	3	Y	25	100	1			32
							28	9									
07	3100	N	3082	-0-	-18	1794	598	1	2450	3	Y	31					63
							34	9									
08	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	399	1	2036	3	Y	25					88
							28	9									
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	811	1	2547	3	Y	18					106
							20	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	175	1	99	3	Y	-0-					37
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	134	1	175	3	Y	-0-					47
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	221	1	201	3	Y	-0-					47
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	98	1	109	3	Y	-0-					47
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	63	1	125	3	Y	-0-					47

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		108	-0-	108	320	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	3	Y	-0-					80
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	107	1	140	3	Y	-0-					83
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	3	Y	-0-					83
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	94	1	104	3	Y	-0-					83
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					83

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	476	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	570	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	459	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	429	1	1187	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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	601	1	32	9	N	29					124
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157
06	330	N	55	-0-	-275	-0-	4	1	51	3	N	-0-					157
07	651	N	40	-0-	-611	-0-	3	1	37	3	N	-0-					157
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	3	N	-0-					157
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157

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
04	1380	X	598	-0-	-782	-0-	507	1	28	3	Y	57	146	1			43
							63	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1	1	12	3	Y	2					2
							2	9									
07	961	X	11	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	14	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1115	1	333	3	Y	78	163	1			59
							86	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997	1	357	3	Y	78					163
							86	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	761	1	544	3	Y	115	115	1			163
							127	9									
08	1581	X	371	-0-	-1210	-0-	288	1	2	3	Y	74	130	1			107
							81	9									
09	1530	X	965	-0-	-565	-0-	816	1	149	9	Y	135	87	1			155

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	753	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	695	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	558	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	624	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	715	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1595	-0-	-1045	-0-	713	1	882	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					56
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					252
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					252
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	65	1	85	3	Y	-0-					252
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					252
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	54	1	60	3	Y	2					254
							2	9									
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	21	1	42	3	Y	-0-					254

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					79
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					79
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

04	720	N	89	-0-	-631	-0-	57	1	32	3	Y	-0-					125
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5					130
							6	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	224	1	292	3	Y	-0-					130
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	201	1	183	3	Y	-0-					130
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	245	1	272	3	Y	-0-					130
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	271	1	537	3	Y	-0-					130

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	480	N	51	-0-	-429	-0-	32	1	18	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	148	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	220	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	83	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	121	1	240	3	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

04	720	X	533	-0-	-187	-0-	11	1	518	3	Y	4					64
							4	9									
05	744	X	520	-0-	-224	-0-	11	1	506	3	Y	3					67
							3	9									
06	660	X	472	-0-	-188	-0-	9	1	461	3	Y	2					69
							2	9									
07	558	X	350	-0-	-208	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					69
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	11	1	460	3	Y	3					72
							3	9									
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	868	1	13404	3	Y	36	35	1			14
							40	9									
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-	910	1	13355	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
06	15390	X	12870	-0-	-2520	-0-	788	1	12056	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
07	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	887	1	12748	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	839	1	11738	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
*09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	847	1	11532	3	Y	25	26	1			10
							28	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	16421	-0-	-379	-0-	991	1	15310	3	Y	109	108	1			43
							120	9									
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084	1	15912	3	Y	109	129	1			23
							120	9									
06	16500	X	14993	-0-	-1507	-0-	916	1	14009	3	Y	62	60	1			25
							68	9									
07	16957	X	15309	-0-	-1648	-0-	991	1	14251	3	Y	61	60	1			26
							67	9									
08	16895	X	14894	-0-	-2001	-0-	989	1	13838	3	Y	61	59	1			28
							67	9									
09	16350	X	12613	-0-	-3737	-0-	859	1	11695	3	Y	54	61	1			21
							59	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
04	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	408	1	6308	3	Y	107	103	1			42
							118	9									
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432	1	6338	3	Y	109	128	1			23
							120	9									
06	7230	X	5858	-0-	-1372	-0-	359	1	5489	3	Y	9	28	1			4
							10	9									
07	7223	X	5963	-0-	-1260	-0-	387	1	5566	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	378	1	5292	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	376	1	5126	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10475	-0-	-415	-0-	687	1	9656	3	Y	120					448
							132	9									
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676	1	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
							130	9									
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	706	1	10791	3	Y	152					246
							167	9									
07	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	815	1	12366	3	Y	146	103	1			289
							161	9									
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	771	1	12092	3	Y	131					420
							144	9									
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	709	1	10972	3	Y	122	210	1			332
							134	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	12040	-0-	-2810	-0-	12021	3	19	9	Y	17	17	1			7
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	12091	3	63	9	Y	57	38	1			23
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13738	3	62	9	Y	56	55	1			24
08	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13712	3	63	9	Y	57	55	1			26
*09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13270	3	62	9	Y	56	60	1			22

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

04	34260	X	28892	-0-	-5368	-0-	1732	1	26760	3	Y	364	359	1			143
							400	9									
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841	1	27022	3	Y	363	429	1			77
							399	9									
06	31170	X	26712	-0-	-4458	-0-	1633	1	24970	3	Y	99	136	1			40
							109	9									
07	32209	X	27778	-0-	-4431	-0-	1799	1	25872	3	Y	97	95	1			42
							107	9									
08	29047	X	27119	-0-	-1928	-0-	1801	1	25211	3	Y	97	94	1			45
							107	9									
09	28110	X	25771	-0-	-2339	-0-	1755	1	23911	3	Y	95	103	1			37
							105	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

04	15660	X	13666	-0-	-1994	-0-	278	1	13335	3	Y	48	49	1			48
							53	9									
05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1			41
							119	9									
06	13890	X	13215	-0-	-675	-0-	249	1	12900	3	Y	60	53	1			48
							66	9									
07	14353	X	13820	-0-	-533	-0-	313	1	13437	3	Y	64	55	1			57
							70	9									
08	15500	X	14017	-0-	-1483	-0-	330	1	13621	3	Y	60	55	1			62
							66	9									
09	15000	X	13624	-0-	-1376	-0-	323	1	13225	3	Y	69	83	1			48
							76	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

04	23670	X	19959	-0-	-3711	-0-	1210	1	18694	3	Y	50					321
							55	9									
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1			138
							81	9									
06	22200	X	17644	-0-	-4556	-0-	1080	1	16513	3	Y	46					184
							51	9									
07	22692	X	18869	-0-	-3823	-0-	1224	1	17591	3	Y	49	122	1			111
							54	9									
08	20150	X	18283	-0-	-1867	-0-	1215	1	17009	3	Y	54					165
							59	9									
09	19500	X	17476	-0-	-2024	-0-	1191	1	16226	3	Y	54					219
							59	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34890	X	31146	-0-	-3744	-0-	1456	1	29484	3	Y	187	173	1			121
							206	9									
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									
06	33810	X	28596	-0-	-5214	-0-	1305	1	27125	3	Y	151	172	1			76
							166	9									
07	34751	X	30404	-0-	-4347	-0-	1527	1	28687	3	Y	173	170	1			79
							190	9									
08	30318	X	29860	-0-	-458	-0-	1537	1	28138	3	Y	168	143	1			104
							185	9									
09	29340	X	28177	-0-	-1163	-0-	1484	1	26517	3	Y	160	169	1			95
							176	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30210	X	23865	-0-	-6345	-0-	328	1	23189	3	Y	316	229	1			219
							348	9									
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379	1	25615	3	Y	254	333	1			140
							279	9									
06	27780	X	24448	-0-	-3332	-0-	394	1	23738	3	Y	287	205	1			222
							316	9									
07	27962	X	26336	-0-	-1626	-0-	489	1	25588	3	Y	235	269	1			188
							259	9									
08	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	501	1	25531	3	Y	235	228	1			195
							259	9									
09	25350	X	24365	-0-	-985	-0-	480	1	23606	3	Y	254	232	1			217
							279	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
04	27540	X	24202	-0-	-3338	-0-	1418	1	22527	3	Y	234	221	1			143
							257	9									
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626	1	22536	3	Y	387	438	1			92
							426	9									
06	27390	X	22069	-0-	-5321	-0-	1482	1	20284	3	Y	275	109	1			258
							303	9									
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	1878	1	21909	3	Y	181	323	1			116
							199	9									
08	23808	X	23467	-0-	-341	-0-	2124	1	21043	3	Y	273	212	1			177
							300	9									
09	23040	X	21238	-0-	-1802	-0-	1631	1	19367	3	Y	218	316	1			79
							240	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
04	19230	X	18031	-0-	-1199	-0-	364	1	17474	3	Y	175	190	1			177
							193	9									
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	405	1	18492	3	Y	379	411	1			145
							417	9									
06	18750	X	16989	-0-	-1761	-0-	318	1	16429	3	Y	220	187	1			178
							242	9									
07	19375	X	18432	-0-	-943	-0-	414	1	17762	3	Y	233	204	1			207
							256	9									
08	19375	X	18238	-0-	-1137	-0-	426	1	17572	3	Y	218	200	1			225
							240	9									
09	18690	X	17445	-0-	-1245	-0-	410	1	16765	3	Y	245	299	1			171
							270	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11115	-0-	-1785	-0-	226	1	10861	3	Y	25	27	1			25
							28	9									
05	13330	X	11387	-0-	-1943	-0-	243	1	11085	3	Y	54	58	1			21
							59	9									
06	12390	X	10083	-0-	-2307	-0-	191	1	9857	3	Y	32	27	1			26
							35	9									
07	12462	X	11238	-0-	-1224	-0-	255	1	10947	3	Y	33	29	1			30
							36	9									
08	11966	X	10915	-0-	-1051	-0-	257	1	10624	3	Y	31	29	1			32
							34	9									
09	11130	X	10148	-0-	-982	-0-	241	1	9870	3	Y	34	42	1			24
							37	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25320	X	20410	-0-	-4910	-0-	280	1	19810	3	Y	291	211	1			202
							320	9									
05	25203	X	21047	-0-	-4156	-0-	303	1	20484	3	Y	236	308	1			130
							260	9									
06	23280	X	18274	-0-	-5006	-0-	294	1	17707	3	Y	248	186	1			192
							273	9									
07	23622	X	20291	-0-	-3331	-0-	376	1	19676	3	Y	217	236	1			173
							239	9									
08	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	396	1	20151	3	Y	218	211	1			180
							240	9									
09	19710	X	19463	-0-	-247	-0-	383	1	18821	3	Y	235	214	1			201
							259	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
04	27210	X	25138	-0-	-2072	-0-	953	1	24027	3	Y	144	133	1			93
							158	9									
05	28117	X	25280	-0-	-2837	-0-	981	1	24134	3	Y	150	169	1			74
							165	9									
06	27120	X	21457	-0-	-5663	-0-	819	1	20521	3	Y	106	127	1			53
							117	9									
07	27745	X	24343	-0-	-3402	-0-	978	1	23220	3	Y	132	125	1			60
							145	9									
08	24831	X	24070	-0-	-761	-0-	982	1	22946	3	Y	129	110	1			79
							142	9									
09	24030	X	22693	-0-	-1337	-0-	958	1	21599	3	Y	124	130	1			73
							136	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
04	28320	X	27829	-0-	-491	-0-	387	1	27353	3	Y	81	59	1			56
							89	9									
05	29264	X	28650	-0-	-614	-0-	416	1	28161	3	Y	66	86	1			36
							73	9									
06	28320	X	26414	-0-	-1906	-0-	430	1	25903	3	Y	74	53	1			57
							81	9									
07	29264	X	25370	-0-	-3894	-0-	475	1	24829	3	Y	60	69	1			48
							66	9									
08	29450	X	21056	-0-	-8394	-0-	404	1	20585	3	Y	61	59	1			50
							67	9									
09	27840	X	19245	-0-	-8595	-0-	382	1	18790	3	Y	66	60	1			56
							73	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	10968	-0-	-5262	-0-	222	1	10663	3	Y	75	82	1			76
							83	9									
05	15779	X	11605	-0-	-4174	-0-	245	1	11182	3	Y	162	176	1			62
							178	9									
06	14430	X	9969	-0-	-4461	-0-	187	1	9683	3	Y	90	79	1			73
							99	9									
07	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-	244	1	10464	3	Y	100	84	1			89
							110	9									
08	11966	X	10362	-0-	-1604	-0-	243	1	10016	3	Y	94	86	1			97
							103	9									
09	11220	X	9492	-0-	-1728	-0-	224	1	9154	3	Y	104	128	1			73
							114	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23100	X	17759	-0-	-5341	-0-	244	1	17273	3	Y	220	159	1			152
							242	9									
05	21545	X	17694	-0-	-3851	-0-	255	1	17244	3	Y	177	231	1			98
							195	9									
06	20310	X	17269	-0-	-3041	-0-	278	1	16772	3	Y	199	143	1			154
							219	9									
07	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	340	1	17761	3	Y	163	187	1			130
							179	9									
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	353	1	17981	3	Y	163	158	1			135
							179	9									
*09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	333	1	16355	3	Y	175	160	1			150
							193	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
04	35460	X	32257	-0-	-3203	-0-	447	1	31595	3	Y	195	141	1			135
							215	9									
05	33914	X	33689	-0-	-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
							173	9									
06	32130	X	30313	-0-	-1817	-0-	491	1	29627	3	Y	177	127	1			137
							195	9									
07	33325	X	30553	-0-	-2772	-0-	570	1	29823	3	Y	145	166	1			116
							160	9									
08	33697	X	30000	-0-	-3697	-0-	575	1	29267	3	Y	144	140	1			120
							158	9									
09	32610	X	28605	-0-	-4005	-0-	567	1	27865	3	Y	157	143	1			134
							173	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
04	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	419	1	20122	3	Y	99	71	1			150
							109	9									
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	433	1	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
							128	9									
06	19560	X	16427	-0-	-3133	-0-	310	1	16022	3	Y	86	63	1			132
							95	9									
07	20429	X	19572	-0-	-857	-0-	444	1	19062	3	Y	60	39	1			153
							66	9									
08	20894	X	18825	-0-	-2069	-0-	442	1	18252	3	Y	119	83	1			189
							131	9									
09	20220	X	17480	-0-	-2740	-0-	415	1	16992	3	Y	66	90	1			165
							73	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	404	1	19384	3	Y	50	46	1			84
							55	9									
05	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424	1	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
							67	9									
06	18270	X	16898	-0-	-1372	-0-	319	1	16525	3	Y	49	33	1			73
							54	9									
07	18879	X	17876	-0-	-1003	-0-	406	1	17437	3	Y	30	22	1			81
							33	9									
08	18786	X	17563	-0-	-1223	-0-	414	1	17080	3	Y	63	44	1			100
							69	9									
09	18180	X	16119	-0-	-2061	-0-	384	1	15698	3	Y	34	48	1			86
							37	9									

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
04	39330	X	36495	-0-	-2835	-0-	1708	1	34576	3	Y	192	178	1			124
							211	9									
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	9									
06	39330	X	34701	-0-	-4629	-0-	1584	1	32945	3	Y	156	177	1			78
							172	9									
07	40641	X	36732	-0-	-3909	-0-	1847	1	34689	3	Y	178	175	1			81
							196	9									
08	40269	X	36131	-0-	-4138	-0-	1861	1	34080	3	Y	173	147	1			107
							190	9									
09	36510	X	33905	-0-	-2605	-0-	1787	1	31936	3	Y	165	174	1			98
							182	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
04	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1177	1	18709	3	Y	172	163	1			105
							189	9									
05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	9									
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1169	1	15997	3	Y	201	80	1			189
							221	9									
07	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1453	1	16957	3	Y	132	236	1			85
							145	9									
08	18879	X	18079	-0-	-800	-0-	1637	1	16221	3	Y	201	156	1			130
							221	9									
09	18270	X	16500	-0-	-1770	-0-	1268	1	15056	3	Y	160	232	1			58
							176	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
04	53640	X	35077	-0-	-18563	-0-	481	1	34062	3	Y	485	335	1			336
							534	9									
05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									
06	47790	X	24824	-0-	-22966	-0-	398	1	23975	3	Y	410	308	1			317
							451	9									
07	44826	X	28391	-0-	-16435	-0-	525	1	27472	3	Y	358	389	1			286
							394	9									
*08	28272	X	27270	-0-	-1002	-0-	518	1	26354	3	Y	362	348	1			300
							398	9									
09	27360	X	25671	-0-	-1689	-0-	503	1	24741	3	Y	388	356	1			332
							427	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	61320	X	53597	-0-	-7723	-0-	52672	3	925	9	Y	841	822	1			331
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173
06	57660	X	48866	-0-	-8794	-0-	48017	3	849	9	Y	772	634	1			311
07	57815	X	52051	-0-	-5764	-0-	51219	3	832	9	Y	756	742	1			325
08	53537	X	52050	-0-	-1487	-0-	51225	3	825	9	Y	750	728	1			347
09	51810	X	49184	-0-	-2626	-0-	48381	3	803	9	Y	730	792	1			285

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

04	42630	X	36270	-0-	-6360	-0-	733	1	35200	3	Y	306	249	1			486
							337	9									
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									
06	37020	X	32036	-0-	-4984	-0-	601	1	31113	3	Y	293	201	1			438
							322	9									
07	38254	X	35296	-0-	-2958	-0-	801	1	34345	3	Y	136	131	1			443
							150	9									
08	36797	X	32726	-0-	-4071	-0-	767	1	31654	3	Y	277	239	1			481
							305	9									
09	35610	X	30806	-0-	-4804	-0-	731	1	29908	3	Y	152	230	1			403
							167	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

04	30660	X	26188	-0-	-4472	-0-	362	1	25639	3	Y	170	123	1			118
							187	9									
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									
06	29010	X	23209	-0-	-5801	-0-	376	1	22664	3	Y	154	111	1			119
							169	9									
07	28892	X	24833	-0-	-4059	-0-	463	1	24230	3	Y	127	145	1			101
							140	9									
08	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	485	1	24703	3	Y	127	123	1			105
							140	9									
*09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	485	1	23837	3	Y	137	125	1			117
							151	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

04	54120	X	45313	-0-	-8807	-0-	2676	1	41338	3	Y	1181	1164	1			465
							1299	9									
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830	1	41537	3	Y	1163	1382	1			246
							1279	9									
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545	1	38918	3	Y	1096	901	1			441
							1206	9									
07	51615	X	47761	-0-	-3854	-0-	3028	1	43542	3	Y	1083	1059	1			465
							1191	9									
08	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	3144	1	44007	3	Y	1080	1045	1			500
							1188	9									
*09	45241	X	45241	-0-	-0-	-0-	3015	1	41065	3	Y	1055	1143	1			412
							1161	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66960	X	55716	-0-	-11244	-0-	1117	1	53603	3	Y	905	838	1			584
							996	9									
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174	1	53624	3	Y	956	1068	1			472
							1052	9									
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969	1	50134	3	Y	736	838	1			370
							810	9									
07	64883	X	55549	-0-	-9334	-0-	1245	1	53387	3	Y	834	823	1			381
							917	9									
08	61225	X	54619	-0-	-6606	-0-	1271	1	52455	3	Y	812	692	1			501
							893	9									
09	55710	X	51165	-0-	-4545	-0-	1200	1	49111	3	Y	776	817	1			460
							854	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2229	1	537	2	N	-0-					48
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654	1	336	2	N	50					98
							55	9									
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016	1	341	2	N	30					128
							33	9									
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1520	1	330	2	N	-0-					128
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1509	1	310	2	N	-0-					128
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2326	1	512	2	N	-0-					128

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	240	N	148	-0-	-92	-0-	119	1	29	2	N	-0-					90
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	-0-					90
07	775	N	211	-0-	-564	-0-	173	1	38	2	N	-0-					90
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	1	22	2	N	-0-					90
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			120
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	869	2	11	9	N	10					130
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					135
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					150

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
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1582	2	6	9	N	5					264
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					286
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					291
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4	173	1			122
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1745	2	19	9	N	17					139

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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					180
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					180
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					180
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					180

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					33
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					33

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					163
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					163
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					163
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					163
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					163
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	117	2	9	9	Y	8					13
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					13
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					44
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					44
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					44
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					44

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	92		92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					27
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					27
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					27
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					27
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

04	990	X	381	-0-	-609	-0-	371	2	10	9	Y	9					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	798	2	100	9	Y	91	2	8			98
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					98
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					34
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					34
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					34
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					34
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					34
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					118
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					118
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					118
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					118
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					118
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					118

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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					109
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					72
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					90
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					90
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1336	2	132	9	N	120	181	1			29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1389	2	53	9	N	48					77
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					77
09	1470	N	685	-0-	-785	-0-	685	2			N	-0-					77

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					20
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					20
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20

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
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					164
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	382	2	127	9	N	115	148	1			131
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					131
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					131
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					62
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					62
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	6	1	461	2	Y	98					160
							108	9									
07	682	X	432	-0-	-250	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					160
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	2	2	8			160
							2	9									
09	570	X	515	-0-	-55	-0-	6	1	410	2	Y	90	175	1	1	8	74
							99	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					66
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					66
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					66
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1861	2	19	9	N	17					44
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					65
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	2			N	-0-					65
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					65
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2			N	-0-					65

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

04	930	N	571	-0-	-359	-0-	547	2	24	9	Y	22					30
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18					48
06	1080	N	228	-0-	-852	-0-	228	2			Y	-0-					48
07	589	N	141	-0-	-448	-0-	120	2	21	9	Y	19	34	1			33
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	108	2	3	9	Y	3					3

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					22
05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					22
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
07	403	X	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					22
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	291	2	69	9	Y	63					85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	733	2	124	9	N	113					162
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					162
07	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					162
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					162
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1401	2	139	9	N	126					159
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1060	2	111	9	N	101	173	1			87
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					47
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					47
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					47
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					47
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	528	-0-	-912	-0-	5	1	523	2	N	-0-					26
05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	N	-0-					26
09	540	X	237	-0-	-303	-0-	3	1	234	2	N	-0-					26

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
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					72
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					72
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					72
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					72
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					72
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					25
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

04	1050	X	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					25
05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25
06	1050	X	273	-0-	-777	-0-	273	2			N	-0-					25
07	589	X	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					25
08	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					25
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					30
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					30
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					20
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					20
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					20
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	199	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	219	2	139	9	N	126	159	1			27
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					27
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					40
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					8
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					8
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					60
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					60
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			60
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			60

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

04	720	X	159	-0-	-561	-0-	1	1	158	2	N	-0-					97
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
06	720	X	225	-0-	-495	-0-	3	1	222	2	N	-0-					97
07	248	X	194	-0-	-54	-0-	2	1	192	2	N	-0-					97
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	N	-0-					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	2	61	9	N	55					179
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					26
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					26
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					26
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					26

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					50
08	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					50
09	T. A.		322	-0-	322	662	322	2			Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
09	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

04	215	X	35	-0-	-180	-0-	35	2			Y	-0-					33
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

04	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	75	2			N	-0-					40
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	2			N	-0-					40
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			40
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					139
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					139
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139
09	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	2			N	-0-					139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					27
07	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					27
08	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	2147	2			N	-0-					27

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	367	-0-	-143	-0-	3	1	364	2	N	-0-					109
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	2	N	-0-					109
06	510	X	461	-0-	-49	-0-	6	1	427	2	N	25					134
							28	9									
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	N	-0-					134
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	N	40					174
							44	9									
*09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30
06	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			30
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					30
08	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8			30
09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	2			N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		58	-0-	58	199	58	2			Y	-0-					13
05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	2			Y	-0-					13
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	13	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					87
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1213	2	3	9	N	3					90
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	2	6	9	N	5					95
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					95
*09	3000	N	3250	-0-	250	250	3129	2	121	9	N	110	1	8			204

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					75
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	8			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					26
05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26
06	250	X	69	-0-	-181	-0-	69	2			N	-0-					26
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

04	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	1457	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1843	2	95	9	Y	86	78	1			10
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			10
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	8			10

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					90
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	134	2	100	9	N	91	154	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					24
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					24
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					24
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					24
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					27
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					27
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					28
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					28
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	296	-0-	-244	-0-	3 6	1 9	287	2	Y	5					50
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	-0-					50
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					50
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	5 52	1 9	382	2	Y	47	2	8			95
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	7 4	1 9	487	2	Y	4					99

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	562	-0-	-578	-0-	5 2	1 9	555	2	Y	2					7
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19 1	1 9	1346	2	Y	1	1	8			7
06	1350	X	109	-0-	-1241	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					7
07	1395	X	806	-0-	-589	-0-	9 2	1 9	795	2	Y	2	2	8			7
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	1310	2	Y	10	1	8			16
09	1320	X	885	-0-	-435	-0-	12 7	1 9	866	2	Y	6					22

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3918	2	59	9	Y	54					90
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169
06	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3628	2	37	9	Y	34	178	1			25
07	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3704	2	103	9	Y	94	106	1			13
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					13
09	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	2996	2	8	9	Y	7					20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					60
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
*09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					27
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27
06	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	1935	2	123	9	N	112					139
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1790	2	9	9	N	8					147
08	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					147
09	2070	N	1442	-0-	-628	-0-	1442	2			N	-0-					147

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					110
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					110
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					110
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41					151

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					147
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			147
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					147
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					154
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	590	2	24	9	N	22	148	1	1	8	27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					131
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			131
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					131
08	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			N	-0-					131
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	1	8			87
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1216	2	24	9	N	22	1	8			115
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1244	2	3	9	N	3	3	8			115
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	N	4	2	8			117
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1192	2	2	9	N	2	2	8			117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	278	2	35	9	N	32					59
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					59
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					59

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

04	900	N	105	-0-	-795	-0-	105	2			Y	-0-					102
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					102
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					102
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					102
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

04	1050	X	468	-0-	-582	-0-	468	2			Y	-0-					152
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					152
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1045	2	56	9	Y	51	163	1			40
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			Y	-0-					40

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					10
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					10
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			27
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	784	2	48	9	N	44	1	8			70
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					70
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			70
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	824	2	3	9	N	3	1	8			72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
07	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					28
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	132	2	112	9	N	102					130

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					182
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58	1	8			84
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	68	160	1			27
09	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
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1527	-0-	1527	4083	1526	2	1	9	N	1	1	8			38
05	14B2 EXT		2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100
06	7698	X	1198	-0-	-6500	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			100
08	2542	X	1083	-0-	-1459	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			100
09	2340	X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-					100

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

04	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					13
05	868	X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					13
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
07	279	X	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					13
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3190	2	107	9	N	97	2	8			120
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3307	2			N	-0-					120
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	2	92	9	N	84	173	1	4	8	27
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3108	2	2	9	N	2	2	8			27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

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
09	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

04	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			120
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			120
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	2	35	9	N	32	2	8			150
09	1530	N	686	-0-	-844	-0-	654	2	32	9	N	29	152	1			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					44

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

04	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			27
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					87
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					87
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			87
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					46
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					46
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3	3	8			46
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					46

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
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			160
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	183	1	1	8	28
07	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2963	2	42	9	N	38	3	8			120
09	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			120

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	11	-0-	-1939	-0-	11	2			N	-0-					77
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1035	1	3736	2	N	165	337	1	5	8	110
							182	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1085	1	3376	2	N	128	156	1	2	8	80
							141	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1085	1	3237	2	N	148	158	1	9	8	61
							163	9									
09	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	1050	1	3292	2	N	115	4	8			172
							127	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					74
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					74

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1757	2	45	9	N	41	1	8			67
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	2	8			90
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1837	2	63	9	N	57	3	8			144
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1751	2	62	9	N	56	169	1	4	8	27
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	1260	1	13927	2	N	78	1	8			134
							86	9									
05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									
06	16200	X	14152	-0-	-2048	-0-	14105	2	47	9	N	43	172	1	1	8	50
07	16399	X	14672	-0-	-1727	-0-	14620	2	52	9	N	47	3	8			94
08	16244	X	14249	-0-	-1995	-0-	14187	2	62	9	N	56	6	8			144
09	15270	X	12745	-0-	-2525	-0-	12666	2	79	9	N	72	2	8			214

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76	2	8			194
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	N	92	2	8			162
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4575	2	191	9	N	174	170	1	5	8	161
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4373	2	98	9	N	89	159	1	4	8	87
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3926	2	101	9	N	92	2	8			177

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					130
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130
06	2310	X	765	-0-	-1545	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					130
07	1705	X	771	-0-	-934	-0-	41	1	599	2	Y	119					249
							131	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					249

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

04	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	2760	1	29247	2	Y	657	357	1	8	8	421
							723	9									
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									
06	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	2760	1	28757	2	Y	837	700	1	9	8	378
							921	9									
07	33821	X	31870	-0-	-1951	-0-	2852	1	28647	2	Y	337	360	1	7	8	348
							371	9									
08	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	2852	1	28292	2	Y	476	530	1	19	8	275
							524	9									
09	31530	X	29679	-0-	-1851	-0-	2760	1	26414	2	Y	459	534	1	8	8	192
							505	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	10260	X	9607	-0-	-653	-0-	9526	2	81	9	N	74	4	8			120
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40
06	10320	X	9438	-0-	-882	-0-	9228	2	210	9	N	191	176	1	3	8	52
07	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9205	2	103	9	N	94	11	8			135
08	10664	X	8511	-0-	-2153	-0-	8427	2	84	9	N	76	167	1	6	8	38
09	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8189	2	74	9	N	67	3	8			102

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

04	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11899	2	29	9	N	26	2	8			70
05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100
06	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	11445	2	121	9	N	110	180	1	3	8	27
07	12865	X	12403	-0-	-462	-0-	12309	2	94	9	N	85	5	8			107
08	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	11734	2	168	9	N	153	169	1	6	8	85
09	12240	X	10882	-0-	-1358	-0-	10836	2	46	9	N	42	3	8			124

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

04	10650	X	9900	-0-	-750	-0-	9747	2	153	9	N	139	162	1	6	8	35
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112
06	10200	X	9757	-0-	-443	-0-	9649	2	108	9	N	98	171	1	6	8	33
07	10540	X	9772	-0-	-768	-0-	9722	2	50	9	N	45	8	8			70
08	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	9838	2	72	9	N	65	18	8			117
09	9900	X	9032	-0-	-868	-0-	8920	2	112	9	N	102	167	1	5	8	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9416	2	111	9	N	101	166	1	3	8	72
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43
06	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	9082	2	81	9	N	74	3	8			114
07	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	9137	2	154	9	N	140	167	1	5	8	82
08	9982	X	9218	-0-	-764	-0-	9091	2	127	9	N	115	152	1	9	8	36
09	9540	X	8725	-0-	-815	-0-	8607	2	118	9	N	107	4	8			139

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28380	X	25498	-0-	-2882	-0-	25378	2	120	9	N	109	190	1	1	8	99
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47
06	28380	X	24378	-0-	-4002	-0-	24312	2	66	9	N	60					107
07	28148	X	24826	-0-	-3322	-0-	24738	2	88	9	N	80					187
08	26877	X	23888	-0-	-2989	-0-	23846	2	42	9	N	38	189	1	1	8	35
09	25500	X	23277	-0-	-2223	-0-	23034	2	243	9	N	221	2	8			254

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	8268	2	64	9	N	58	3	8			97
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221
06	8640	X	8023	-0-	-617	-0-	7992	2	31	9	N	28	177	1	5	8	67
07	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	7536	2	8	9	N	7	4	8			70
08	8866	X	7083	-0-	-1783	-0-	6952	2	131	9	N	119	158	1	5	8	26
09	8340	X	5915	-0-	-2425	-0-	5906	2	9	9	N	8	4	8			30

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	20389	-0-	-1331	-0-	20106	2	283	9	N	257	350	1	4	8	78
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231
06	21330	X	19793	-0-	-1537	-0-	19574	2	219	9	N	199	341	1	6	8	83
07	21855	X	20113	-0-	-1742	-0-	19853	2	260	9	N	236	183	1	4	8	132
08	21080	X	19999	-0-	-1081	-0-	19748	2	251	9	N	228	317	1	13	8	30
09	20400	X	19083	-0-	-1317	-0-	18799	2	284	9	N	258	161	1	6	8	121

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	10995	-0-	-1665	-0-	10886	2	109	9	N	99	4	8			142
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186
06	11430	X	10377	-0-	-1053	-0-	10303	2	74	9	N	67	165	1	3	8	85
07	11811	X	10345	-0-	-1466	-0-	10319	2	26	9	N	24	4	8			105
08	11501	X	10216	-0-	-1285	-0-	10138	2	78	9	N	71	7	8			169
09	11010	X	9313	-0-	-1697	-0-	9135	2	178	9	N	162	170	1	2	8	159

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11229	2	193	9	N	175	172	1	3	8	129
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189
06	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11571	2	72	9	N	65	5	8			249
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11813	2	202	9	N	184	362	1	1	8	70
08	12090	X	11224	-0-	-866	-0-	11224	2			N	-0-					70
09	11700	X	11376	-0-	-324	-0-	11147	2	229	9	N	208	175	1	6	8	97

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
04	18360	X	17046	-0-	-1314	-0-	270	1	16565	2	N	192	179	1	5	8	142
							211	9									
05	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279	1	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
							147	9									
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270	1	16023	2	N	192	167	1	5	8	107
							211	9									
07	18259	X	15176	-0-	-3083	-0-	270	1	14746	2	N	145	176	1	2	8	74
							160	9									
08	17887	X	14809	-0-	-3078	-0-	261	1	14407	2	N	128	158	1	10	8	34
							141	9									
09	17040	X	15631	-0-	-1409	-0-	270	1	15206	2	N	141	6	8			169
							155	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	12883	-0-	-1397	-0-	270	1	12436	2	N	161	190	1	4	8	120
							177	9									
05	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279	1	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
							215	9									
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270	1	11949	2	N	161	176	1	5	8	120
							177	9									
07	13919	X	12589	-0-	-1330	-0-	279	1	12121	2	N	172	176	1	6	8	110
							189	9									
08	13578	X	12258	-0-	-1320	-0-	279	1	11869	2	N	100	182	1	1	8	27
							110	9									
09	12870	X	11001	-0-	-1869	-0-	10782	2	219	9	N	199	4	8			222

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10309	-0-	-971	-0-	10219	2	90	9	N	82	171	1	3	8	94
05	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-	9523	2	81	9	N	74	2	8			166
06	10920	X	9638	-0-	-1282	-0-	9535	2	103	9	N	94	172	1	5	8	83
07	11284	X	10570	-0-	-714	-0-	10506	2	64	9	N	58	4	8			137
08	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	9446	2	100	9	N	91	148	1	10	8	70
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					70

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
04	16710	X	13529	-0-	-3181	-0-	13382	2	147	9	N	134	185	1	10	8	148
05	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-	14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59
06	15870	X	14235	-0-	-1635	-0-	14121	2	114	9	N	104	9	8			154
07	15531	X	14366	-0-	-1165	-0-	14261	2	105	9	N	95	3	8			246
08	15531	X	14038	-0-	-1493	-0-	14029	2	9	9	N	8	179	1	2	8	73
09	14280	X	14136	-0-	-144	-0-	13931	2	205	9	N	186	11	8			248

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
04	14460	X	13313	-0-	-1147	-0-	117	1	13066	2	N	118	177	1	6	8	61
							130	9									
05	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	121	1	13183	2	N	66	5	8			122
							73	9									
06	13860	X	12085	-0-	-1775	-0-	116	1	11855	2	N	104	165	1	7	8	54
							114	9									
07	14043	X	12084	-0-	-1959	-0-	119	1	11831	2	N	122	2	8			174
							134	9									
08	13795	X	11800	-0-	-1995	-0-	119	1	11573	2	N	98	177	1	1	8	94
							108	9									
09	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11177	2	162	9	N	147	8	8			233

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
04	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	10738	2	81	9	N	74	9	8			149
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-	11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97
06	12660	X	11428	-0-	-1232	-0-	11308	2	120	9	N	109	7	8			199
07	12617	X	11536	-0-	-1081	-0-	11422	2	114	9	N	104	182	1	10	8	111
08	12617	X	11166	-0-	-1451	-0-	11165	2	1	9	N	1	1	8			111
09	11490	X	174	-0-	-11316	-0-	72	2	102	9	N	93	177	1	1	8	26

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
04	19410	X	17591	-0-	-1819	-0-	153	1	17200	2	N	216	362	1	5	8	36
							238	9									
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-	158	1	17219	2	N	214	3	8			247
							235	9									
06	18570	X	16018	-0-	-2552	-0-	154	1	15660	2	N	185	187	1	4	8	241
							204	9									
07	18724	X	16135	-0-	-2589	-0-	160	1	15825	2	N	136	175	1	1	8	201
							150	9									
08	18383	X	15737	-0-	-2646	-0-	160	1	15512	2	N	59	178	1	2	8	80
							65	9									
09	17580	X	15231	-0-	-2349	-0-	14898	2	333	9	N	303	178	1	5	8	200

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1586	1	24673	2	N	202	169	1	8	8	160
							222	9									
05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626	1	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
							182	9									
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1585	1	23620	2	N	246	173	1	8	8	199
							271	9									
07	27373	X	25332	-0-	-2041	-0-	1612	1	23515	2	N	186	174	1	2	8	209
							205	9									
08	27373	X	23898	-0-	-3475	-0-	1655	1	22025	2	N	198	176	1	13	8	218
							218	9									
09	26490	X	22684	-0-	-3806	-0-	1614	1	20866	2	N	185	185	1	8	8	210
							204	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	16534	-0-	-1676	-0-	16377	2	157	9	N	143	182	1	3	8	35
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30
06	17520	X	16062	-0-	-1458	-0-	15943	2	119	9	N	108	3	8			135
07	17918	X	16329	-0-	-1589	-0-	16149	2	180	9	N	164	168	1	3	8	128
08	17515	X	16019	-0-	-1496	-0-	15898	2	121	9	N	110	167	1	10	8	61
09	16530	X	14923	-0-	-1607	-0-	14749	2	174	9	N	158	173	1	4	8	42

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	4025	2	187	9	N	170	177	1	2	8	61
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122
06	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	3901	2	176	9	N	160	177	1	3	8	102
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	3895	2	122	9	N	111	158	1	5	8	50
08	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	3872	2	223	9	N	203	158	1	8	8	87
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3669	2	141	9	N	128	176	1	3	8	36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	5836	2	3	9	N	3	3	8			170
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170
06	7110	X	5313	-0-	-1797	-0-	5307	2	6	9	N	5	5	8			170
07	7130	X	5520	-0-	-1610	-0-	5320	2	200	9	N	182	176	1	5	8	171
08	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8			171
09	5850	X	4885	-0-	-965	-0-	4882	2	3	9	N	3	3	8			171

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	23866	-0-	-3404	-0-	270	1	23252	2	N	313	364	1	6	8	103
							344	9									
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-	279	1	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
							316	9									
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-	270	1	22229	2	N	262	356	1	6	8	100
							288	9									
07	25575	X	22911	-0-	-2664	-0-	279	1	22347	2	N	259	171	1	7	8	181
							285	9									
08	25110	X	22200	-0-	-2910	-0-	279	1	21671	2	N	227	356	1	2	8	50
							250	9									
09	23880	X	22095	-0-	-1785	-0-	21842	2	253	9	N	230	178	1	7	8	95

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	3985	2	29	9	N	26	163	1			44
05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			N	-0-					44
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3771	2	2	9	N	2	1	8			45
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3803	2	109	9	N	99	3	8			141
08	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3689	2	8	9	N	7	1	8			147
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	3454	2	1	9	N	1	1	8			147

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	17482	-0-	-1508	-0-	16868	2	614	9	N	558	530	1	10	8	118
05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-	17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224
06	18060	X	16474	-0-	-1586	-0-	15837	2	637	9	N	579	712	1	12	8	79
07	18662	X	16525	-0-	-2137	-0-	15902	2	623	9	N	566	533	1	12	8	100
08	18538	X	16245	-0-	-2293	-0-	15642	2	603	9	N	548	545	1	24	8	79
09	17490	X	15496	-0-	-1994	-0-	14947	2	549	9	N	499	520	1	13	8	45

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30390	X	27107	-0-	-3283	-0-	300	1	26446	2	N	328	179	1	6	8	210
							361	9									
05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	9									
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300	1	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
							360	9									
07	29357	X	26047	-0-	-3310	-0-	310	1	25431	2	N	278	178	1	10	8	169
							306	9									
08	28768	X	25597	-0-	-3171	-0-	310	1	24990	2	N	270	346	1	18	8	75
							297	9									
09	27120	X	24375	-0-	-2745	-0-	300	1	23816	2	N	235	176	1	9	8	125
							259	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	11416	-0-	-1184	-0-	270	1	10985	2	N	146	178	1	6	8	136
							161	9									
05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	9									
06	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270	1	10431	2	N	125	13	8			157
							138	9									
07	12245	X	10830	-0-	-1415	-0-	279	1	10463	2	N	80	166	1	7	8	64
							88	9									
08	12059	X	10621	-0-	-1438	-0-	279	1	10236	2	N	96	29	8			131
							106	9									
09	11430	X	10158	-0-	-1272	-0-	270	1	9756	2	N	120	171	1	7	8	73
							132	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
04	25620	X	21083	-0-	-4537	-0-	300	1	20126	2	N	597	539	1	5	8	197
							657	9									
05	25296	X	20965	-0-	-4331	-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
							659	9									
06	23490	X	19434	-0-	-4056	-0-	300	1	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
							473	9									
07	23436	X	18288	-0-	-5148	-0-	270	1	17333	2	N	623	536	1	7	8	228
							685	9									
08	23436	X	18518	-0-	-4918	-0-	290	1	17663	2	N	514	541	1	12	8	189
							565	9									
09	21090	X	17899	-0-	-3191	-0-	300	1	17043	2	N	505	533	1	6	8	155
							556	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
04	28800	X	25932	-0-	-2868	-0-	25673	2	259	9	N	235	177	1	3	8	127
05	29295	X	26132	-0-	-3163	-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
06	27390	X	24695	-0-	-2695	-0-	24585	2	110	9	N	100	3	8			152
07	27466	X	24730	-0-	-2736	-0-	24677	2	53	9	N	48	161	1	5	8	34
08	27156	X	24350	-0-	-2806	-0-	24222	2	128	9	N	116	8	8			142
09	25920	X	22913	-0-	-3007	-0-	22646	2	267	9	N	243	324	1	3	8	58

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
04	20910	X	18610	-0-	-2300	-0-	18315	2	295	9	N	268	358	1	8	8	31
05	21049	X	18700	-0-	-2349	-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
06	19800	X	17581	-0-	-2219	-0-	17283	2	298	9	N	271	178	1	8	8	193
07	20026	X	17665	-0-	-2361	-0-	17402	2	263	9	N	239	337	1	11	8	84
08	20026	X	17457	-0-	-2569	-0-	17126	2	331	9	N	301	309	1	24	8	52
09	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	16173	2	265	9	N	241	161	1	10	8	122

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	26772	-0-	-3258	-0-	26304	2	468	9	N	425	534	1	5	8	76
05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
06	28260	X	25715	-0-	-2545	-0-	25291	2	424	9	N	385	537	1	7	8	81
07	28644	X	26074	-0-	-2570	-0-	25615	2	459	9	N	417	341	1	6	8	151
08	28303	X	25668	-0-	-2635	-0-	25148	2	520	9	N	473	532	1	13	8	79
09	26760	X	24301	-0-	-2459	-0-	23863	2	438	9	N	398	348	1	6	8	123

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51180	X	47735	-0-	-3445	-0-	1183	1	46020	2	N	484	362	1	2	8	176
							532	9									
05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
06	51150	X	45704	-0-	-5446	-0-	1193	1	44043	2	N	425	351	1	4	8	147
							468	9									
07	52855	X	45659	-0-	-7196	-0-	1225	1	43773	2	N	601	714	1	6	8	28
							661	9									
08	50716	X	43911	-0-	-6805	-0-	1209	1	42042	2	N	600	530	1	10	8	88
							660	9									
09	47730	X	41779	-0-	-5951	-0-	1198	1	40029	2	N	502	534	1	6	8	50
							552	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1099	2	138	9	N	125	1	8			150
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1290	2	101	9	N	92					242
08	1271	X	879	-0-	-392	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			242
09	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			242

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

04	49560	X	40107	-0-	-9453	-0-	39578	2	529	9	N	481	526	1	10	8	109
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197
06	44370	X	37626	-0-	-6744	-0-	37167	2	459	9	N	417	524	1	10	8	80
07	44888	X	37344	-0-	-7544	-0-	36898	2	446	9	N	405	354	1	14	8	117
08	43245	X	34905	-0-	-8340	-0-	34472	2	433	9	N	394	302	1	23	8	186
09	40110	X	34971	-0-	-5139	-0-	34571	2	400	9	N	364	353	1	11	8	186

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

04	33930	X	28511	-0-	-5419	-0-	250	1	28051	2	N	191	179	1	4	8	207
							210	9									
05	32798	X	26733	-0-	-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
							197	9									
06	31500	X	26252	-0-	-5248	-0-	346	1	25729	2	N	161	173	1	4	8	180
							177	9									
07	32550	X	24004	-0-	-8546	-0-	267	1	23503	2	N	213	359	1	6	8	28
							234	9									
08	30256	X	25604	-0-	-4652	-0-	345	1	25069	2	N	173	12	8			189
							190	9									
09	28500	X	24912	-0-	-3588	-0-	344	1	24463	2	N	95	184	1	5	8	95
							105	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

04	53430	X	43352	-0-	-10078	-0-	168	1	42813	2	N	337	369	1	4	8	101
							371	9									
05	52948	X	41551	-0-	-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
							319	9									
06	47700	X	37481	-0-	-10219	-0-	98	1	37146	2	N	215	177	1	3	8	62
							237	9									
07	48329	X	38190	-0-	-10139	-0-	38016	2	174	9	N	158	186	1	7	8	27
08	46438	X	37030	-0-	-9408	-0-	36774	2	256	9	N	233	169	1	11	8	80
09	43350	X	34336	-0-	-9014	-0-	34176	2	160	9	N	145	175	1	5	8	45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32430	X	29168	-0-	-3262	-0-	28717	2	451	9	N	410	356	1	12	8	243
05	32457	X	29264	-0-	-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212
06	30780	X	27532	-0-	-3248	-0-	27149	2	383	9	N	348	356	1	11	8	193
07	31248	X	27477	-0-	-3771	-0-	27059	2	418	9	N	380	337	1	14	8	222
08	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	26341	2	397	9	N	361	319	1	30	8	234
09	29160	X	25422	-0-	-3738	-0-	25073	2	349	9	N	317	329	1	14	8	208

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

04	36000	X	29068	-0-	-6932	-0-	270	1	27543	2	N	1141	1068	1	7	8	212
							1255	9									
05	35340	X	28786	-0-	-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
							1056	9									
06	32340	X	27428	-0-	-4912	-0-	270	1	26145	2	N	921	713	1	7	8	472
							1013	9									
07	31527	X	25018	-0-	-6509	-0-	24310	2	708	9	N	644	875	1	11	8	230
08	31527	X	25832	-0-	-5695	-0-	24724	2	1108	9	N	1007	896	1	24	8	317
09	29070	X	25107	-0-	-3963	-0-	24243	2	864	9	N	785	887	1	8	8	207

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

04	65820	X	47818	-0-	-18002	-0-	145	1	46638	2	N	941	1070	1	4	8	164
							1035	9									
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									
06	57900	X	47327	-0-	-10573	-0-	150	1	46154	2	N	930	885	1	5	8	356
							1023	9									
07	57350	X	41753	-0-	-15597	-0-	41031	2	722	9	N	656	900	1	8	8	104
08	57350	X	45005	-0-	-12345	-0-	43950	2	1055	9	N	959	898	1	15	8	150
09	49770	X	43118	-0-	-6652	-0-	42158	2	960	9	N	873	888	1	5	8	130

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

04	28860	X	26121	-0-	-2739	-0-	102	1	25793	2	N	205	174	1	5	8	108
							226	9									
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									
06	27510	X	24761	-0-	-2749	-0-	64	1	24508	2	N	172	6	8			217
							189	9									
07	28427	X	24634	-0-	-3793	-0-	24448	2	186	9	N	169	345	1	9	8	32
08	27900	X	25053	-0-	-2847	-0-	24797	2	256	9	N	233	180	1	18	8	67
09	26130	X	22724	-0-	-3406	-0-	22589	2	135	9	N	123	6	8			184

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

04	53610	X	42507	-0-	-11103	-0-	1054	1	41000	2	N	412	357	1	2	8	201
							453	9									
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									
06	47880	X	39740	-0-	-8140	-0-	1037	1	38262	2	N	401	344	1	4	8	276
							441	9									
07	47399	X	39253	-0-	-8146	-0-	1059	1	37872	2	N	293	325	1	3	8	241
							322	9									
08	44733	X	37885	-0-	-6848	-0-	1049	1	36489	2	N	315	364	1	15	8	177
							347	9									
09	42510	X	35659	-0-	-6851	-0-	1024	1	34244	2	N	355	354	1	4	8	174
							391	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 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
04	67200	X	55171	-0-	-12029	-0-	54999	2	172	9	N	156	177	1	14	8	181
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137
06	60600	X	52022	-0-	-8578	-0-	51880	2	142	9	N	129	169	1	14	8	83
07	60791	X	51853	-0-	-8938	-0-	51681	2	172	9	N	156	18	8			221
08	59024	X	50456	-0-	-8568	-0-	50420	2	36	9	N	33	178	1	3	8	73
09	55170	X	47233	-0-	-7937	-0-	47011	2	222	9	N	202	176	1	18	8	81

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

04	77940	X	46702	-0-	-31238	-0-	97	1	46101	2	N	458	702	1	16	8	143
							504	9									
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101	1	44870	2	N	451	511	1	11	8	72
							496	9									
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99	1	42298	2	N	432	21	8			483
							475	9									
07	53103	X	40865	-0-	-12238	-0-	101	1	40547	2	N	197	366	1	15	8	299
							217	9									
08	51367	X	39796	-0-	-11571	-0-	102	1	39086	2	N	553	675	1	3	8	174
							608	9									
09	46710	X	38276	-0-	-8434	-0-	104	1	37520	2	N	593	364	1	13	8	390
							652	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

04	109950	X	82852	-0-	-27098	-0-	173	1	82208	2	N	428	546	1	17	8	217
							471	9									
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178	1	79683	2	N	522	542	1	12	8	185
							574	9									
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171	1	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
							590	9									
07	95263	X	72363	-0-	-22900	-0-	178	1	71507	2	N	616	535	1	3	8	254
							678	9									
08	90582	X	68496	-0-	-22086	-0-	177	1	68285	2	N	31	169	1	5	8	111
							34	9									
09	82860	X	60459	-0-	-22401	-0-	166	1	59739	2	N	504	354	1	11	8	250
							554	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

04	65550	X	60783	-0-	-4767	-0-	1513	1	58878	2	N	356	371	1	2	8	239
							392	9									
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569	1	59335	2	N	340	361	1	1	8	217
							374	9									
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520	1	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
							263	9									
07	66247	X	57981	-0-	-8266	-0-	1570	1	56104	2	N	279	350	1	2	8	194
							307	9									
08	63984	X	55968	-0-	-8016	-0-	1555	1	54071	2	N	311	361	1	10	8	134
							342	9									
09	60780	X	52539	-0-	-8241	-0-	1518	1	50735	2	N	260	176	1	6	8	212
							286	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

04	31710	X	24764	-0-	-6946	-0-	24384	2	380	9	N	345	352	1	11	8	110
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84
06	28200	X	22727	-0-	-5473	-0-	22373	2	354	9	N	322	183	1	13	8	210
07	27714	X	22536	-0-	-5178	-0-	22175	2	361	9	N	328	371	1	22	8	145
08	26846	X	21758	-0-	-5088	-0-	21460	2	298	9	N	271	354	1	2	8	60
09	24750	X	20328	-0-	-4422	-0-	19985	2	343	9	N	312	187	1	14	8	171

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	47340	X	41209	-0-	-6131	-0-	40892	2	317	9	N	288	177	1	6	8	189
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120
06	43890	X	37527	-0-	-6363	-0-	37169	2	358	9	N	325	318	1	5	8	122
07	42594	X	35376	-0-	-7218	-0-	35050	2	326	9	N	296	179	1	8	8	231
08	42594	X	36083	-0-	-6511	-0-	35864	2	219	9	N	199	348	1	12	8	70
09	41220	X	30874	-0-	-10346	-0-	30630	2	244	9	N	222	171	1	5	8	116

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	11	1	103	3	N	-0-					84
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					84
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	243	1	2439	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87
06	660	N	38	-0-	-622	-0-	4	1	34	3	N	-0-					87
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	19	1	186	3	N	-0-					87
08	651	N	119	-0-	-532	-0-	11	1	108	3	N	-0-					87
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

04	270	N	184	-0-	-86	-0-	38	1	146	2	N	-0-					97
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	854	2	N	3					100
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	192	1	915	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	202	1	1092	2	N	4	2	8			102
							4	9									
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	272	1	1488	2	N	-0-					102

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

04	120	N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	2	N	-0-					107
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	N	-0-					107
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	N	-0-					107
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					37
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	N	-0-					37
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-					37
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	2	N	-0-					37
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	6					43
							7	9									

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-					48
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2	N	-0-					48
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-					48
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	4	1	18	2	N	5					53
							6	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	24	2	N	2					55
							2	9									
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	2	N	-0-					139
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	2	N	-0-					139
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	556	2	N	-0-					139
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	N	-0-					139
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	708	2	N	3	83	1	2	8	57
							3	9									
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	234	1	895	2	N	-0-					84
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	212	1	994	2	N	-0-					84
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	256	1	1218	2	N	3					87
							3	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	218	1	1179	2	N	4	1	8			90
							4	9									
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	233	1	1277	2	N	3	1	8			92
							3	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	2	N	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	2	N	-0-					43
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					43
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					100
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					43
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					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
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	18	1	183	3	N	-0-					89
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-					89
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	N	-0-					89
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					89
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					89

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
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	146	1	558	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-					67
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	131	1	616	2	N	-0-					67
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	93	1	441	2	N	-0-					67
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	94	1	510	2	N	-0-					67
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	66	1	361	2	N	-0-					67

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	5					65
							6	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	5					70
							6	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	3					73
							3	9									
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	19	1	182	3	N	2					75
							2	9									
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	21	1	203	3	N	1	43	1			33
							1	9									
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	21	1	200	3	N	-0-					33

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1115	3	N	37	1	8			93
							41	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	3	N	49					142
							54	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1081	3	N	61	138	1			65
							67	9									
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	84	1	819	3	N	11					76
							12	9									
08	1333	N	475	-0-	-858	-0-	45	1	430	3	N	-0-					76
09	1260	N	238	-0-	-1022	-0-	22	1	216	3	N	-0-					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					99
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					99
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	65	1	247	2	N	-0-					114
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	2	N	-0-					114
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	2	N	-0-					114
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	30	1	141	2	N	-0-					114
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	N	-0-					114
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	66	1	364	2	N	-0-					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
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
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	28	3	N	20					77
							22	9									

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-					47
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					47
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					47
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					47
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-					47
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	-0-					33
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-					33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					33
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					33
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	3	N	-0-					33
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	51	1	497	3	N	-0-					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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	724	3	N	10					57
							11	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	N	5					62
							6	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	8					70
							9	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	3					73
							3	9									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	55	1	523	3	N	45	4	8			114
							50	9									
*09	3000	N	6656	-0-	3656	3656	543	1	5302	3	N	737	711	1	5	8	135
							811	9									

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					45
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	638	3	N	17					95
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	621	3	N	17					112
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	62 15	1 9	588	3	N	14	1	8			125
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	65 13	1 9	631	3	N	12	72	1			65
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	61 15	1 9	583	3	N	14	1	8			78
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	669	3	N	12					90

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	3	N	-0-					82
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					82
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					82
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					82
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					87
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					38
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					38
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					38
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-					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
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					50
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	8468	-0-	-4432	-0-	395 228	1 9	7845	2	N	207	184	1	1	8	137
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323 207	1 9	5323	2	N	188	193	1			132
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379 233	1 9	4659	2	N	212	182	1			162
07	6696	X	4466	-0-	-2230	-0-	289 198	1 9	3979	2	N	180	185	1			157
08	6696	X	2860	-0-	-3836	-0-	192 127	1 9	2541	2	N	115	175	1			97
09	6480	X	2731	-0-	-3749	-0-	168 127	1 9	2436	2	N	115	164	1			48

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
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	563	1	453	2	N	5					72
							6	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702	1	985	2	N	26					104
							29	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	596	1	1014	2	N	16	1	8			119
							18	9									
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	616	1	587	2	N	-0-	57	1			62
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	644	1	1029	2	N	22					84
							24	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	1					48
							1	9									
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	9									
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					60
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	56	1	763	2	N	-0-					60
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	49	1	647	2	N	-0-					60
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	59	1	852	2	N	-0-					60

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	127	1	102	2	N	-0-					63
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	N	-0-					63
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	64	2	N	-0-					63
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	2	N	-0-					63
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					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
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	131	1	106	2	N	-0-					47
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	2	N	-0-					47
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	73	1	102	2	N	-0-					47
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	154	1	262	2	N	-0-					47
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	205	1	196	2	N	-0-					47
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	177	1	283	2	N	-0-					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
04	3000	N	21881	-0-	18881	34808	761	1	20938	2	N	165	169	1	2	8	104
							182	9									
05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									
06	60122	X	12524	-0-	-47598	-0-	664	1	11799	2	N	55	173	1	1	8	85
							61	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	703	1	10119	2	N	56	1	8			140
							62	9									
08	22599	X	9496	-0-	-13103	-0-	673	1	8782	2	N	37	129	1	1	8	47
							41	9									
09	21870	X	7914	-0-	-13956	-0-	667	1	7193	2	N	49	1	8			95
							54	9									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	N	13	1	8			47
							14	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2780	2	N	20					104
							22	9									
07	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	118	1	1705	2	N	2	1	8			105
							2	9									
08	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	148	1	1931	2	N	2					107
							2	9									
09	2970	X	1837	-0-	-1133	-0-	154	1	1664	2	N	17					124
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					94
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					94
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					94
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					94
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					44
05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2119	2	44	9	N	40					84
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					84
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					84
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					84

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					17
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					17
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1	72	1			7
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					7
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					7
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	57	1			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			Y	-0-					6
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					6
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	129	1			12
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					30
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					30
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	42	1	875	2	N	-0-					30
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					30
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	47	1	985	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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					18
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38165	2	184	9	N	167	188	1			180
05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136
06	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	37189	2	177	9	N	161	185	1	7	8	105
07	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	37343	2	175	9	N	159					264
08	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	36211	2	155	9	N	141	186	1			219
*09	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	34281	2	151	9	N	137	191	1			165

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	1519	1	31652	2	N	284	377	1			204
							312	9									
05	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	9									
06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1495	1	31499	2	N	211	374	1	15	8	90
							232	9									
07	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1260	1	26361	2	N	226	190	1			126
							249	9									
08	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1515	1	31737	2	N	215	184	1			157
							237	9									
*09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	1368	1	28449	2	N	211	189	1			179
							232	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1773	1	36950	2	N	253	191	1			326
							278	9									
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	9									
06	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1705	1	35925	2	N	178	187	1	5	8	185
							196	9									
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	1362	1	28493	2	N	146	190	1			141
							161	9									
08	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	1635	1	34265	2	N	197	182	1			156
							217	9									
*09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	1539	1	32020	2	N	153	191	1			118
							168	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	905	1	18857	2	N	164	192	1			229
							180	9									
05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	9									
06	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	904	1	19056	2	N	141	187	1	10	8	132
							155	9									
07	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	813	1	17010	2	N	111					243
							122	9									
08	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	937	1	19627	2	N	118	193	1			168
							130	9									
*09	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	839	1	17462	2	N	119	188	1			99
							131	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1006	1	20954	2	N	198	194	1			296
							218	9									
05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992	1	21091	2	N	176	193	1			279
							194	9									
06	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	991	1	20876	2	N	175	191	1	10	8	253
							193	9									
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	822	1	17190	2	N	153	189	1			217
							168	9									
08	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	1036	1	21706	2	N	150	188	1			179
							165	9									
*09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	916	1	19049	2	N	225	187	1			217
							248	9									

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1212	2	39	9	N	35					132
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1313	2	42	9	N	38					170
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1578	2	68	9	N	62	188	1			44
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1091	2	28	9	N	25					69
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1166	2	37	9	N	34					103
09	1500	N	875	-0-	-625	-0-	839	2	36	9	N	33					136

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	#	4387	-0-	-113	-0-	4238	2	149	9	N	135	182	1			247
05	4712	#	4444	-0-	-268	-0-	4293	2	151	9	N	137	187	1			197
06	4560	#	3954	-0-	-606	-0-	3830	2	124	9	N	113	165	1			145
07	4712	#	4351	-0-	-361	-0-	4221	2	130	9	N	118	168	1			95
08	4588	#	4219	-0-	-369	-0-	4088	2	131	9	N	119	162	1			52
09	4380	#	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2730		1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2821		1798	-0-	-1023	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2480	#	1673	-0-	-807	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

04	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					50
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50
06	510	X	172	-0-	-338	-0-	170	2	2	9	N	2					52
07	496	X	161	-0-	-335	-0-	154	2	7	9	N	6					58
*08	496	X	234	-0-	-262	-0-	232	2	2	9	N	2					60
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					60

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	979	2	44	9	N	40					60
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75
06	1050	X	357	-0-	-693	-0-	340	2	17	9	N	15					90
07	1085	X	336	-0-	-749	-0-	308	2	28	9	N	25					115
*08	1054	X	552	-0-	-502	-0-	464	2	88	9	N	80	165	1			30
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					30

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	52	1			53
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	N	-0-					53
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1135	2	N	-0-					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	13	1			13
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	52	1			53
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	554	2	N	-0-					53
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	-0-					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6179	-0-	3179	8929	6170	2	9	9	N	8					119
05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119
06	14343	X	3483	-0-	-10860	-0-	3483	2			N	-0-					119
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					119
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11288	2	32	9	N	29					148
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					148

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

04	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3237	2	99	9	N	90	171	1			174
05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					175
07	4619	X	1228	-0-	-3391	-0-	1211	2	17	9	N	15					190
08	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	3254	2	42	9	N	38					228
09	3330	X	154	-0-	-3176	-0-	153	2	1	9	N	1	154	1			75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

04	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			N	-0-					43
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					43
08	3100	N	3837	-0-	737	743	3837	2			N	-0-					43
*09	3000	N	2720	-0-	-280	463	2720	2			N	-0-					43

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	1894	3	Y	5	62	1			16
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201 1	1 9	1536	3	Y	1					17
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	191	1	1554	3	Y	-0-					17
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	3	Y	-0-					17
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	3	Y	-0-					17
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	175	1	1334	3	Y	-0-					17

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	262 10	1 9	2328	3	Y	9					81
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81
06	3322	X	2624	-0-	-698	-0-	169	1	2455	3	Y	-0-					81
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	201	1	3071	3	Y	-0-					81
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	187	1	3070	3	Y	-0-					81
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	180	1	2798	3	Y	-0-					81

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	197	1	1751	3	Y	-0-					83
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186 48	1 9	1921	3	Y	44					127
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123 33	1 9	1792	3	Y	30					157
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	117 22	1 9	1784	3	Y	20					177
08	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	105 21	1 9	1724	3	Y	19					196
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	109 31	1 9	1699	3	Y	28					224

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	557	-0-	-943	-0-	55	1	492	3	Y	9					42
							10	9									
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
							9	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2601	3	Y	30					46
							33	9									
07	3100	N	5098	-0-	1998	1998	309	1	4713	3	Y	69	97	1			18
							76	9									
08	3100	N	4503	-0-	1403	3401	254	1	4169	3	Y	73					91
							80	9									
*09	3000	N	2737	-0-	-263	3138	161	1	2508	3	Y	62	116	1			37
							68	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	11535	-0-	-315	-0-	1405	1	9984	3	Y	133	136	1			114
							146	9									
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
							9	9									
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1488	1	10332	3	Y	77					171
							85	9									
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1482	1	10769	3	Y	297	280	1			188
							327	9									
08	11873	X	11583	-0-	-290	-0-	1525	1	9890	3	Y	153	139	1			202
							168	9									
09	11490	X	10888	-0-	-602	-0-	1448	1	9344	3	Y	87	144	1			145
							96	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	523	1	2248	3	Y	54					132
							59	9									
05	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
							26	9									
06	2822	X	2706	-0-	-116	-0-	419	1	2197	3	Y	82					131
							90	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	425	1	2245	3	Y	137	232	1			36
							151	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	405	1	2077	3	Y	145					181
							160	9									
09	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	396	1	1989	3	Y	141	239	1			83
							155	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	7	160	1			57
							8	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	44	1	861	2	N	-0-					63
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2					65
							2	9									
08	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	49	1	963	2	N	-0-					65
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	5					70
							6	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					80
06	3000	N	3327	-0-	327	327	148	1	3178	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1898	N	1571	-0-	-327	-0-	70	1	1501	2	N	-0-					80
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	3000		2645	-0-	-355	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					140
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	N	-0-					140
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					140
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	327	1	5777	2	N	-0-					140
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	283	1	5522	2	N	-0-					140
*09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	294	1	5307	2	N	-0-					140

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					32
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					32
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					32
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					32
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					32
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	438	1	8868	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
							10	9									
06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	596	1	11648	2	Y	12					37
							13	9									
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	619	1	10918	2	Y	13					50
							14	9									
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	584	1	11385	2	Y	2	43	1			9
							2	9									
*09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	562	1	10159	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	176	1 4 9	3568	2	Y	4	16	1			6
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	102	1 2 9	2054	2	Y	2					8
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	92	1 2 9	1798	2	Y	2					10
07	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	88	1 2 9	1556	2	Y	2					12
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2709	2	Y	1	10	1			3
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	149	1	2690	2	Y	-0-					3

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	59	1 1 9	1183	2	Y	1	8	1			2
05	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	51	1 1 9	1023	2	Y	1					3
06	1740	N	564	-0-	-1176	-0-	28	1 1 9	535	2	Y	1					4
07	1271	N	431	-0-	-840	-0-	23	1 1 9	407	2	Y	1					5
08	1085	N	691	-0-	-394	-0-	34	1	657	2	Y	-0-	4	1			1
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					1

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	16289	-0-	-1381	-0-	766	1 21 9	15502	2	Y	19	71	1			22
05	18259	X	17625	-0-	-634	-0-	835	1 17 9	16773	2	Y	15					37
06	18270	X	12932	-0-	-5338	-0-	629	1 14 9	12289	2	Y	13					50
07	18879	X	11575	-0-	-7304	-0-	620	1 15 9	10940	2	Y	14					64
08	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	712	1 3 9	13883	2	Y	3	59	1			8
09	11520	X	11257	-0-	-263	-0-	590	1	10667	2	Y	-0-					8

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1269	2	Y	2	5	1			2
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1314	2	Y	1					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1627	2	Y	1					4
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1405	2	Y	2					6
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	74	1	1332	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	245	1	4948	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	335	1	6550	2	Y	7					21
							8	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	307	1	5425	2	Y	7					28
							8	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	264	1	5142	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
09	6000	X	5494	-0-	-506	-0-	288	1	5206	2	Y	-0-					6

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	938	-0-	-892	-0-	44	1	893	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	1					5
							1	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-	5	1			-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	588	-0-	-492	-0-	20	1	556	2	N	11					78
							12	9									
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	3	2	111	9	N	101					203
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	17	180	1			40
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8					48
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	17					65

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					88
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					88
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	139	1	769	2	N	-0-					88
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	128	1	754	2	N	-0-					88
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	N	-0-					88
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	114	1	857	2	N	-0-					88

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					70
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					70
06	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	264	1	1466	2	N	-0-					70
07	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	282	1	1664	2	N	-0-					70
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	266	1	1931	2	N	-0-					70
*09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	252	1	1898	2	N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					3
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					3
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	317	1	1759	2	N	-0-					3
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	334	1	1965	2	N	-0-					3
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	369	1	2679	2	N	-0-					3
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	354	1	2670	2	N	-0-					3

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					27
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	75	1	2808	2	N	110	170	1			27
							121	9									
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	170	1	2264	2	N	-0-					27
08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	186	1	2994	2	N	-0-					27
09	3660	X	2884	-0-	-776	-0-	66	1	2818	2	N	-0-					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	5					40
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5					45
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					50
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					50

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					10
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					27
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					27
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	6997	-0-	-2693	-0-	6994	2	3	9	N	3					105
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135
06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10					145
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8094	2	9	9	N	8					153
08	9145	X	6826	-0-	-2319	-0-	6826	2			N	-0-					153
*09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9784	2	30	9	N	27					180

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	2			N	-0-					66
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66
06	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					66
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					66
08	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					66
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					103
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					103
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					103
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					103
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	5626	2	17	9	N	15					147
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6187	2	33	9	N	30					185
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6384	2	6	9	N	5					190
08	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	6188	2	8	9	N	7					197
09	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-	177	1			20

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					90
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					90
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					90
09	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					90

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5685	-0-	-1125	-0-	5685	2			N	-0-					60
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60
06	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					60
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			N	-0-					60
08	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			N	-0-					60
09	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	6039	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					80
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

04	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					43
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					43
07	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					43
08	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	2			N	-0-					43
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					76
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76
06	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			N	-0-					76
07	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	4886	2			N	-0-					76
08	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	4622	2			N	-0-					76
09	5190	X	4290	-0-	-900	-0-	4290	2			N	-0-					76

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

04	7920	X	7551	-0-	-369	-0-	7551	2			N	-0-					80
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80
06	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6858	2			N	-0-					80
07	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	7229	2	10	9	N	9					89
08	7812	X	4355	-0-	-3457	-0-	4355	2			N	-0-					89
09	7560	X	6610	-0-	-950	-0-	6598	2	12	9	N	11					100

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

04	3000	N	3411	-0-	411	411	3410	2	1	9	N	1	162	1			52
05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52
06	2340	N	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			N	-0-					52
07	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					52
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					52
09	2520	X	1463	-0-	-1057	-0-	1463	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3944	2	28	9	N	25					198
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					212
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4311	2	7	9	N	6					218
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	2	6	9	N	5					223
09	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3950	2	2	9	N	2					225

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

04	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9093	2	8	9	N	7					144
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163
06	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	8793	2	3	9	N	3					166
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9692	2	25	9	N	23					189
08	9393	X	8968	-0-	-425	-0-	8960	2	8	9	N	7					196
09	9090	X	9078	-0-	-12	-0-	9054	2	24	9	N	22					218

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	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

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					17
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1435	704	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

04	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7509	2	6	9	N	5					195
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212
06	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	6944	2	15	9	N	14	187	1			39
07	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	7476	2	2	9	N	2					41
08	7781	X	6294	-0-	-1487	-0-	6294	2			N	-0-					41
09	7530	X	5892	-0-	-1638	-0-	5870	2	22	9	N	20					61

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9420	2	18	9	N	16					188
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220
06	8760	X	8304	-0-	-456	-0-	8293	2	11	9	N	10	188	1			42
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9247	2	3	9	N	3					45
08	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8955	2	8	9	N	7					52
09	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8335	2	36	9	N	33					85

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

04	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2			N	-0-					107
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110
06	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6477	2			N	-0-					110
07	7719	X	6287	-0-	-1432	-0-	6281	2	6	9	N	5					115
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7531	2	2	9	N	2					117
09	6840	X	6608	-0-	-232	-0-	6608	2			N	-0-					117

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3754	2			N	-0-					163
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163
06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					163
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					163
08	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					163
09	3960	X	2242	-0-	-1718	-0-	2242	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3629	-0-	629	629	3629	2			N	-0-					123
05	2635	N	1063	-0-	-1572	-0-	1063	2			N	-0-					123
06	2040	N	453	-0-	-1587	-0-	453	2			N	-0-					123
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					123
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					123
09	2730	X	1877	-0-	-853	-0-	1877	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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					115
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					115
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					115
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3574	-0-	574	574	3572	2	2	9	N	2					37
05	3100	N	3689	-0-	589	1163	3689	2			N	-0-					37
06	3000	N	3068	-0-	68	1231	3068	2			N	-0-					37
07	4224	X	2993	-0-	-1231	-0-	2993	2			N	-0-					37
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	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
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4816	-0-	-584	-0-	4816	2			N	-0-					62
05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	4403	2			N	-0-					62
07	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					62
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					62
09	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	14454	2	4	9	N	4	181	1			50
05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68
06	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13765	2	17	9	N	15					83
07	14942	X	14850	-0-	-92	-0-	14833	2	17	9	N	15					98
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	14130	2	13	9	N	12					110
09	14460	X	13809	-0-	-651	-0-	13798	2	11	9	N	10					120

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	3653	-0-	-2407	-0-	3628	2	25	9	N	23					80
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12237	2	80	9	N	73					168
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6470	2	22	9	N	20	171	1			17
08	6262	X	3311	-0-	-2951	-0-	3311	2			N	-0-					17
09	6060	X	2581	-0-	-3479	-0-	2581	2			N	-0-					17

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					28
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					28
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					28
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3148	-0-	-1382	-0-	3148	2			N	-0-					32
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					32
08	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	4433	2			N	-0-					32
09	4410	X	2191	-0-	-2219	-0-	2191	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5403	-0-	-117	-0-	5403	2			N	-0-					82
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95
06	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5279	2	9	9	N	8					103
07	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	2			N	-0-					103
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					103
09	5400	X	5008	-0-	-392	-0-	5008	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					162
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					162
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					162
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2			N	-0-					52
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					52
06	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					52
07	1178	N	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					52
08	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					52
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					150
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					150
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					150
08	1891	X	759	-0-	-1132	-0-	759	2			N	-0-					150
*09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					87
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					87
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					87
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					87
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					87

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
04	5524	X	3664	-0-	-1860	-0-	3664	2			N	-0-					28
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					28
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					28
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					28
*09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			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
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					118
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					118
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					118
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					118
*09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					118

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
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			20
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20
06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	2			N	-0-					20
07	6200	X	4436	-0-	-1764	-0-	4436	2			N	-0-					20
08	6200	X	790	-0-	-5410	-0-	790	2			N	-0-					20
09	6000	X	3677	-0-	-2323	-0-	3677	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
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					57
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					57
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					57
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					57
09	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					83
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					83
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

04	4710	X	2957	-0-	-1753	-0-	2957	2			N	-0-					92
05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92
06	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2829	2	6	9	N	5					97
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2795	2			N	-0-					97
08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					97
09	3030	X	1863	-0-	-1167	-0-	1863	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

04	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95
06	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2447	2			N	-0-					95
07	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					95
08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					95
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					57
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					57
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					57
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					57
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					70
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					70
07	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					70
08	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					70
09	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					33
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					33
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					33
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					33
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	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
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					155
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					155
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					155
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					155
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					155

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
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					40
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					40
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					40
08	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					40
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					40

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	581	1	1140	3	N	-0-					45
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	581	1	979	3	N	-0-					45
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	601	1	1054	3	N	-0-					45
08	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	601	1	556	3	N	-0-					45
09	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	581	1	893	3	N	-0-					45

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	419	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	237	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	510	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	497	1	2914	3	Y	-0-					-0-
*09	2116	N	1805	-0-	-311	-0-	412	1	1393	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

04	1860	N	839	-0-	-1021	-0-	149	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	170	1	1079	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	257	1	1086	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	274	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	291	1	984	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	581	1	1503	3	N	-0-					38
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	581	1	1074	3	N	-0-					38
07	2139	N	1039	-0-	-1100	-0-	601	1	438	3	N	-0-					38
08	2170	N	1237	-0-	-933	-0-	601	1	636	3	N	-0-					38
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	581	1	687	3	N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	3	N	-0-					30
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					30
08	1395	N	965	-0-	-430	-0-	55	1	908	3	N	2					32
							2	9									
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					32

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	717	1	6364	3	Y	2					35
							2	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	455	1	6630	3	Y	-0-					39
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	474	1	7228	3	Y	4					43
							4	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	438	1	7205	3	Y	2					45
							2	9									
09	7230	X	7189	-0-	-41	-0-	434	1	6752	3	Y	3					48
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	647	1	5742	3	N	-0-					42
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	391	1	5690	3	N	-0-					42
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	421	1	6420	3	N	7					49
							8	9									
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	401	1	6588	3	N	5					54
							6	9									
*09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6458	3	N	45					99
							50	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	1821	1	16174	3	Y	39					75
							43	9									
05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
							34	9									
06	17580	X	16832	-0-	-748	-0-	1080	1	15739	3	Y	12					118
							13	9									
07	18166	X	17171	-0-	-995	-0-	1055	1	16097	3	Y	17					135
							19	9									
08	18693	X	16360	-0-	-2333	-0-	937	1	15408	3	Y	14					149
							15	9									
09	18090	X	15057	-0-	-3033	-0-	908	1	14149	3	Y	-0-					149

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4488	-0-		-72	-0-	454	1 7 9	4027	3	Y	6					13
05	4650	X	4510	-0-		-140	-0-	398	1 6 9	4106	3	Y	5					18
06	4495	X	4333	-0-		-162	-0-	278	1 2 9	4053	3	Y	2					20
07	4557	X	4380	-0-		-177	-0-	269	1 3 9	4108	3	Y	3					23
08	4557	X	4396	-0-		-161	-0-	252	1 3 9	4141	3	Y	3					26
09	4410	X	4199	-0-		-211	-0-	253	1	3946	3	Y	-0-					26

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
04	7419	X	7419	-0-		-0-	-0-	750	1 8 9	6661	3	Y	7					14
05	5983	X	5908	-0-		-75	-0-	521	1 6 9	5381	3	Y	5					19
06	5970	X	4451	-0-		-1519	-0-	286	1 1 9	4164	3	Y	1					20
07	6169	X	5040	-0-		-1129	-0-	310	1 3 9	4727	3	Y	3					23
08	6727	X	5618	-0-		-1109	-0-	322	1 2 9	5294	3	Y	2					25
09	6510	X	4553	-0-		-1957	-0-	275	1	4278	3	Y	-0-					25

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
04	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	288	1 19 9	2561	3	Y	17					60
05	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60
06	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	186	1	2711	3	Y	-0-					60
07	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	183	1	2797	3	Y	-0-					60
08	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	169	1	2783	3	Y	-0-					60
09	2850	X	2534	-0-		-316	-0-	153	1	2381	3	Y	-0-					60

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
04	4440	X	2562	-0-		-1878	-0-	270	1	2292	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2945	X	2682	-0-		-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2608	-0-		-242	-0-	286	1	2322	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	281	1	2434	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2282	-0-		-384	-0-	265	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1982	-0-		-598	-0-	230	1	1752	3	Y	-0-					-0-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5243	-0-		-247	-0-	531	1 1 9	4711	3	Y	1					26
05	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	521	1 4 9	5374	3	Y	4					30
06	5569	X	5569	-0-		-0-	-0-	358	1	5211	3	Y	-0-					30
07	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-	366	1 3 9	5592	3	Y	3					33
08	11308	X	11308	-0-		-0-	-0-	648	1 2 9	10658	3	Y	2					35
*09	8420	X	8420	-0-		-0-	-0-	508	1 3 9	7909	3	Y	3					38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-		1178	1	9994	3	Y	17	24	1			15
								19	9									
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-		980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
								1	9									
06	9855	X	9806	-0-	-49	-0-		1074	1	8719	3	Y	12					24
								13	9									
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-		1146	1	9909	3	Y	42	39	1			27
								46	9									
08	9920	X	8677	-0-	-1243	-0-		1004	1	7647	3	Y	24	20	1			31
								26	9									
09	9600	X	7702	-0-	-1898	-0-		893	1	6796	3	Y	12	22	1			21
								13	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-		525	1	4659	3	Y	2					48
								2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-		448	1	4622	3	Y	4					52
								4	9									
06	4830	X	4775	-0-	-55	-0-		307	1	4468	3	Y	-0-					52
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-		313	1	4782	3	Y	4					56
								4	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-		279	1	4593	3	Y	2					58
								2	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498	-0-		274	1	4264	3	Y	4					62
								4	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-		1037	1	9213	3	Y	32	66	1			14
								35	9									
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-		912	1	9416	3	Y	26					40
								29	9									
06	9720	X	7795	-0-	-1925	-0-		499	1	7268	3	Y	25					65
								28	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-		636	1	9710	3	Y	35	49	1			51
								39	9									
08	10447	X	9824	-0-	-623	-0-		562	1	9236	3	Y	24					75
								26	9									
09	10110	X	9869	-0-	-241	-0-		595	1	9261	3	Y	12					87
								13	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-		829	1	7363	3	Y	11	22	1			5
								12	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-		736	1	7595	3	Y	8					13
								9	9									
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		506	1	7369	3	Y	10					23
								11	9									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-		494	1	7546	3	Y	13	18	1			18
								14	9									
08	8401	X	7910	-0-	-491	-0-		453	1	7447	3	Y	9					27
								10	9									
09	8130	X	7823	-0-	-307	-0-		472	1	7345	3	Y	5					32
								6	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	517	1 2 9	4592	3	Y	2					27
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	357	1 1 9	3687	3	Y	1					28
06	4806	X	3886	-0-	-920	-0-	249	1 4 9	3633	3	Y	4					32
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	256	1	3912	3	Y	-0-					32
08	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	250	1	4104	3	Y	-0-					32
09	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	262	1	4080	3	Y	-0-					32

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	207	1 22 9	1757	3	Y	20	22	1			17
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1 1 9	1824	3	Y	1	4	1			14
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	203	1 13 9	1647	3	Y	12					26
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	267	1 46 9	2307	3	Y	42	41	1			27
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	294	1 26 9	2240	3	Y	24	20	1			31
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	274	1 13 9	2083	3	Y	12	22	1			21

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3725	-0-	-1495	-0-	392	1 6 9	3327	3	Y	5	56	1			15
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1 1 9	3255	3	Y	1					16
06	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	381	1	3097	3	Y	-0-					16
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	347	1	3002	3	Y	-0-					16
08	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	434	1	3302	3	Y	-0-					16
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	356	1	2713	3	Y	-0-					16

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					5
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5
07	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					5
08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					5
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					5
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					5
06	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					5
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					5
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					5
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					2
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					2
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					2
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	93	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	164	1	3572	2	Y	-0-					5
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	2	Y	-0-					5
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-					5
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	162	1	3458	2	Y	-0-					5
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					5
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	146	1	3122	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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					3
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	90	1	1941	2	Y	-0-					3
07	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	98	1	2100	2	Y	-0-					3
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-					3
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	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
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	100	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1366	2	N	3	1	8			22
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					22
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	105	1	1022	2	N	-0-					22
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	-0-					22
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	52	1	720	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	351	1	7661	2	Y	-0-					13
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	2	Y	-0-					13
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	327	1	7028	2	Y	-0-					13
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	322	1	6899	2	Y	-0-					13
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	332	1	7004	2	Y	-0-					13
09	6870	X	6145	-0-	-725	-0-	275	1	5870	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	355	1	7745	2	Y	-0-			9
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	2	Y	-0-			9
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	343	1	7360	2	Y	-0-			9
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	320	1	6846	2	Y	-0-			9
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	Y	-0-			9
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	169	1	3622	2	Y	-0-			9

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	-0-			27
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	2	N	-0-			27
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	335	1	4150	2	N	-0-			27
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	328	1	3198	2	N	-0-			27
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	282	1	3250	2	N	-0-			27
09	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	225	1	3078	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
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	312	1	6807	2	Y	-0-			11
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-			11
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	314	1	6741	2	Y	-0-			11
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	280	1	5998	2	Y	-0-			11
08	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	280	1	5904	2	Y	-0-			11
09	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	252	1	5388	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
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	3072	2	N	2			60
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-			60
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	306	1	3797	2	N	-0-			60
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	325	1	3173	2	N	-0-			60
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-			60
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	216	1	2967	2	N	-0-			60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	34	1	721	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	394	1	8616	2	Y	-0-					12
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-					12
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	400	1	8588	2	Y	-0-					12
07	8339	X	7524	-0-	-815	-0-	336	1	7188	2	Y	-0-					12
08	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	347	1	7336	2	Y	-0-					12
09	8070	X	6905	-0-	-1165	-0-	309	1	6596	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
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	196	1	4187	2	N	-0-					39
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	451	1	5587	2	N	-0-					39
07	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	438	1	4273	2	N	-0-					39
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	373	1	4307	2	N	-0-					39
09	4860	X	4359	-0-	-501	-0-	296	1	4063	2	N	-0-					39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	113	1	2461	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					-0-
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	177	1	3784	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
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	Y	-0-					15
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5506	2	Y	-0-					15
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	254	1	5425	2	Y	-0-					15
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	225	1	4755	2	Y	-0-					15
09	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	191	1	4087	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
04	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	135	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	226	1	4851	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	212	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	205	1	4336	2	N	-0-					-0-
*09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	228	1	4867	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2057	-0-	-2113	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-			-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	192	1	4126	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	168	1	3601	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	176	1	3725	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	4034	-0-	-136	-0-	180	1	3854	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	283	1	6176	2	Y	-0-			9
05	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	199	1	4256	2	Y	-0-			9
06	8910	X	3751	-0-	-5159	-0-	167	1	3584	2	Y	-0-			9
07	9207	X	4749	-0-	-4458	-0-	212	1	4537	2	Y	-0-			9
08	9207	X	4952	-0-	-4255	-0-	224	1	4728	2	Y	-0-			9
09	6450	X	5080	-0-	-1370	-0-	227	1	4853	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	N	-0-			65
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	133	1	2264	2	N	-0-			65
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	261	1	3232	2	N	-0-			65
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	270	1	2630	2	N	-0-			65
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	224	1	2587	2	N	-0-			65
09	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	172	1	2358	2	N	-0-			65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	167	1	3566	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-			-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	614	1	7619	2	N	-0-			-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	579	1	5644	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	484	1	5592	2	N	-0-			-0-
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	394	1	5399	2	N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	6235	-0-	-3515	-0-	273	1	5962	2	N	-0-					152
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-					152
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	440	1	9454	2	N	6					158
							7	9									
07	10075	X	9532	-0-	-543	-0-	423	1	9045	2	N	58	174	1			42
							64	9									
08	10075	X	9183	-0-	-892	-0-	415	1	8768	2	N	-0-					42
09	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	413	1	8816	2	N	-0-					42

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

04	21054	9949	-0-	-11105	-0-	9926	2	23	9	N	21						130
05	9953	9953	-0-	-0-	-0-	9928	2	25	9	N	23						153
06	12409	12409	-0-	-0-	-0-	12383	2	26	9	N	24						177
07	11223	11223	-0-	-0-	-0-	11200	2	23	9	N	21	153	1				45
*08	6456	11401	-0-	4945	4945	11392	2	9	9	N	8						53
09	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT						53

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					71
05	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					71
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					71
07	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					71
08	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					71
*09	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-	71	7			-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	291	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	252	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	258	1	2826	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	263	1	2696	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56	178	1			118
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86					204
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	401	2	50	9	N	45	157	1			92
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	273	2	43	9	N	39					131
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	288	2	43	9	N	39	1	8			169
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					169

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	91	1	1016	2	N	3					137
							3	9									
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
							6	9									
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	111	1	1539	2	N	8					150
							9	9									
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	82	1	744	2	N	-0-					150
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	133	1	1232	2	N	2					152
							2	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					152

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					60
06	1080	N	800	-0-	-280	-0-	800	2			N	-0-					60
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 X	190	-0-	-80	-0-	175	2	15	9	N	14					94
05	217 X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110
06	210 X	178	-0-	-32	-0-	172	2	6	9	N	5					115
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					150
08	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					150
09	210 X	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					150

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3819	2	20	9	N	18					127
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3750	2	11	9	N	10					157
07	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3890	2	17	9	N	15	134	1			38
08	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	3719	2	19	9	N	17					55
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3639	2	30	9	N	27					82

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3522	-0-	-738	-0-	3497	2	25	9	N	23					133
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166
06	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3303	2	33	9	N	30	175	1			21
07	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3477	2	37	9	N	34					55
08	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3783	2	19	9	N	17					72
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3036	2	33	9	N	30					102

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					60
07	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					60
08	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1010	2	4	9	N	4					64
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	950	2	7	9	N	6					70

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903
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
*10	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*11	3120	#	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*12	3224	#	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*01	3100	#	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*02	2800	#	2659	-0-	-141	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*03	3038	#	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*04	3000	#	2818	-0-	-182	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*05	3007	#	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*06	2910	#	2812	-0-	-98	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*07	3131	#	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*08	3038	#	26	-0-	-3012	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					42
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					42
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					20
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	214	3	2	9	N	2					22
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					23

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35
06	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			N	-0-					35
07	2325	N	734	-0-	-1591	-0-	734	2			N	-0-					35
08	1891	N	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					35
09	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					86
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					86
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					11
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					11
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					11
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					11
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					11
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					12

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					127
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					127
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					127
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					127
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					8
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					8
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					8
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					8
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			Y	-0-					8

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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	3	116	9	Y	105	165	1			153
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	3	12	9	Y	11	156	1			87
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	3	132	9	Y	120	94	1			113
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	3	29	9	Y	26					139
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	3	46	9	Y	42	98	1			83

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

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	7			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	Y	69	14	1			76
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	147	3	58	9	Y	53	79	1			50
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	Y	52					102
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	3	31	9	Y	28	72	1			58

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					90
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					90
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9					99
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					102
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	Y	7					109

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					12
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					12
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					12
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					12
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	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

04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2596	3	8	9	Y	7					7
09	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	2604	3	2	9	Y	2					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-					19
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					19
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					19
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					19
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	1					49
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					49
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					49
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	3	11	9	Y	10					59
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3843	3	3	9	Y	3					62

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					156
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					156
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					156
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					156
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3651	-0-	-1929	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					3
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					3
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

04	4020	X	35	-0-	-3985	-0-	27	2	8	9	N	7					127
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127
06	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					127
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					127
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					127
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					127

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					62
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					65
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					65
08	3038	X	2065	-0-	-973	-0-	2063	2	2	9	N	2					67
09	3000	X	2097	-0-	-903	-0-	2093	2	4	9	N	4	3	8			68

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-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
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					127
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					127
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					127
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					127
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					127
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					129

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
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1607	2	22	9	N	20					237
05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	8	129
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1401	2	3	9	N	3					132
07	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1479	2	11	9	N	10					142
08	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1378	2	11	9	N	10					152
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					167

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
04	T. A.		180	-0-	180	537	180	2			N	-0-					53
05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	2			N	-0-					53
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					53
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					53
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					53

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			Y	-0-					131
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			Y	-0-					131
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					131
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					131
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					131
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	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
04	5100	X	3230	-0-	-1870	-0-	3221	3	9	9	N	8					148
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148
06	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	3407	3			N	-0-					148
07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3300	3	4	9	N	4					152
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3419	3	2	9	N	2					154
09	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3059	3	4	9	N	4					158

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
04	4770	X	1469	-0-	-3301	-0-	1459	3	10	9	Y	9					112
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37
06	3930	X	1048	-0-	-2882	-0-	1039	3	9	9	Y	8					45
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	Y	5					50
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					50
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4166	3	3	9	Y	3					53

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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					48
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					48
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					48
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					48
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					37
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					37
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
04	3000	N	5324	-0-	2324	2927	5324	3			Y	-0-					-0-
05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					2
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					2
08	5921	X	3487	-0-	-2434	-0-	3487	3			Y	-0-					2
09	5730	X	3260	-0-	-2470	-0-	3260	3			Y	-0-					2

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2663	3	10	9	Y	9					101
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	3	62	9	Y	56					96
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2342	3	36	9	Y	33					129
08	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					129
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2095	3	23	9	Y	21					150

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					22
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					22
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	X	50	-0-	-97	-0-	50	2			N	-0-					78
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					78
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					78
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					78
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					157
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157
06	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3			N	-0-					157
07	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753	3			N	-0-					157
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	3			N	-0-					157
09	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	1683	3			N	-0-					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					103
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					103
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					103
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2821	-0-	-179	1075	2821	2			N	-0-					35
05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					35
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					35
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					35
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					35
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					82
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					85
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3552	3	19	9	N	17					102
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3723	3	9	9	N	8					110
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	3	1	9	N	1	74	1			37

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					143
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					143
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1132	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1375	3	6	9	N	5					42
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					42
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					42
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					42

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	3	2	9	Y	2					28
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					30
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3902	3	2	9	Y	2					32
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4644	3	3	9	Y	3					35
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4685	3	1	9	Y	1	26	1			10

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					47
06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-					47
07	T. A.		68	-0-	68	136	15	1	53	2	Y	-0-					47
08	309	N	173	-0-	-136	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					47
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					47

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
04	1230	X	347	-0-	-883	-0-	347	3			Y	-0-					23
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	3			Y	-0-					23
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					23
07	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					23
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					23
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					22
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					22
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					22
07	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					22
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					22
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					100
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					100
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					100
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					25
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					25
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					25
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					25
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

04	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6101	3	11	9	N	10					115
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119
06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	5964	3			N	-0-					119
07	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	3			N	-0-					119
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	3			N	-0-					119
09	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	5489	3			N	-0-					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					123
05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					123
07	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					123
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	3			N	-0-					123
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3060	3	6	9	N	5					128

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					25
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

04	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	1050 22	1 9	3997	2	Y	20					167
05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078 3	1 9	3822	2	Y	3					170
06	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	1034 17	1 9	3559	2	Y	15					185
07	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	1048 11	1 9	3681	2	Y	10					195
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	998 22	1 9	4234	2	Y	20					215
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	966 8	1 9	4616	2	Y	7					222

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7033	-0-	-1067	-0-	7033	3			N	-0-					107
05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110
06	7620	X	7396	-0-	-224	-0-	7395	3	1	9	N	1					111
07	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			N	-0-					111
08	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7435	3	3	9	N	3					114
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6918	3	10	9	N	9					123

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	5985	-0-	-1785	-0-	5979	3	6	9	N	5					125
05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125
06	7320	X	5985	-0-	-1335	-0-	5981	3	4	9	N	4					129
07	7254	X	5927	-0-	-1327	-0-	5924	3	3	9	N	3					132
08	6789	X	5952	-0-	-837	-0-	5952	3			N	-0-					132
09	6090	X	4771	-0-	-1319	-0-	4771	3			N	-0-					132

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	6779	-0-	-1891	-0-	6779	3			N	-0-					99
05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99
06	8010	X	7172	-0-	-838	-0-	7172	3			N	-0-					99
07	8277	X	5612	-0-	-2665	-0-	5612	3			N	-0-					99
08	7285	X	5647	-0-	-1638	-0-	5647	3			N	-0-					99
09	7170	X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	3			N	-0-					99

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	44	-0-	-638	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	31	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-			-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-			-0-
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			-0-
05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

04	T. A.		103	-0-	103	374	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

04	T. A.		62	-0-	62	282	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	Y	-0-			-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	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

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-			-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	-0-			-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	50	1	985	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	358	-0-	-1688	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	235	-0-	-815	-0-	10	1	225	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

04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-			-0-
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-			11
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-			11
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-			11
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-			11
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-			11
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	-0-			11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-			36
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-			36
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2235	2	Y	-0-			36
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	126	1	2284	2	Y	-0-			36
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-			36
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	105	1	2198	2	Y	-0-			36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	T. A.		1371	-0-	1371	4178	64	1	1307	2	Y	-0-			-0-
05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	498	-0-	-762	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	284	-0-	-1142	-0-	15	1	269	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	237	-0-	-1127	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

04	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3418	-0-	318	318	179	1	3239	2	Y	-0-			-0-
08	2189	N	1871	-0-	-318	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-			-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	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

04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	114	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2605	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	142	1	2567	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	230	1	4713	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	196	1	3845	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	2945	-0-	-2387	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	190	1	3651	2	Y	-0-					-0-
*09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	262	1	5465	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	5310	X	2880	-0-	-2430	-0-	132	1	2709	2	Y	35	61	1			48
							39	9									
05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									
06	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	177	1	3482	2	Y	22	58	1			34
							24	9									
07	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	244	1	4413	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
08	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	194	1	3716	2	Y	24	50	1			-0-
							26	9									
*09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	186	1	3868	2	Y	24					24
							26	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	242	1	4779	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	4739	-0-	-1711	-0-	230	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	239	1	4594	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	224	1	4652	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

04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	392	1	8011	2	Y	72	44	1			142
							79	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6866	2	Y	40					182
							44	9									
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	351	1	6897	2	Y	41	41	1			182
							45	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	Y	42	69	1			155
							46	9									
08	8773	X	7481	-0-	-1292	-0-	368	1	7067	2	Y	42	76	1			121
							46	9									
09	8490	X	7443	-0-	-1047	-0-	339	1	7059	2	Y	41					162
							45	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		231	-0-	231	672	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	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
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	85	1	1736	2	Y	8	6	1			18
							9	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	6	1			18
07	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	98	1	1775	2	Y	-0-	6	1			12
08	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	80	1	1530	2	Y	-0-					12
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20730	X	20364	-0-	-366	-0-	948	1	19391	2	Y	23	28	1			43
							25	9									
05	21421	X	18794	-0-	-2627	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									
06	20730	X	17920	-0-	-2810	-0-	868	1	17052	2	Y	-0-	26	1			31
07	21421	X	17751	-0-	-3670	-0-	930	1	16817	2	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
08	21049	X	18089	-0-	-2960	-0-	894	1	17195	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	17580	-0-	-2790	-0-	805	1	16775	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
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	371	1	7600	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	388	1	7624	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	429	1	7748	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	384	1	7381	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	353	1	7366	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3839	2	Y	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	232	1	4451	2	Y	-0-					-0-
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	320	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3422	-0-	-3298	-0-	166	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	4326	-0-	-2618	-0-	227	1	4099	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4462	-0-	-2978	-0-	221	1	4241	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	277	1	5777	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

04	T. A.		431	-0-	431	1321	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3891	-0-	791	791	192	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3140	-0-	140	931	144	1	2996	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	12	10	1			37
							13	9									
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	Y	10					47
							11	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-	10	1			37
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	-0-					37
08	3100	N	3107	-0-	7	7	153	1	2954	2	Y	-0-					37
*09	3000	N	3424	-0-	424	431	157	1	3267	2	Y	-0-					37

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	120	1	2464	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	9									
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	128	1	2515	2	Y	-0-	4	1			16
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					16
08	2728	N	1652	-0-	-1076	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					16
09	2640	N	1041	-0-	-1599	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

04	3780	X	2294	-0-	-1486	-0-	107	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	117	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	143	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	140	1	2922	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	334	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	338	1	6667	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	310	1	6082	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	4606	-0-	-2555	-0-	242	1	4364	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6256	-0-	-1308	-0-	308	1	5917	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	7170	X	6534	-0-	-636	-0-	299	1	6235	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	294	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	351	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	297	1	5363	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	171	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	147	1	3071	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		366	-0-	366	642	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	923	X	281	-0-	-642	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	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
04	11280	X	10233	-0-	-1047	-0-	477	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9465	-0-	-705	-0-	459	1	9006	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	9550	-0-	-1021	-0-	501	1	9049	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9447	-0-	-1124	-0-	469	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9008	-0-	-1222	-0-	413	1	8595	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
04	T. A.		340	-0-	340	2116	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	31	-0-	-809	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	380	1	7784	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									
06	8370	X	5530	-0-	-2840	-0-	268	1	5259	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
07	8556	X	7097	-0-	-1459	-0-	372	1	6721	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
08	8556	X	7978	-0-	-578	-0-	395	1	7577	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
09	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	344	1	7170	2	Y	21					33
							23	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2510	-0-	2510	18040	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	775	-0-	-3365	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	233	-0-	-3983	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	380	1	7919	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3451	-0-	451	451	161	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	181	1	3262	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1862	-0-	-1703	-0-	92	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	102	1	2119	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		502	-0-	502	919	23	1	479	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	133	1	2715	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									
06	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	145	1	2850	2	Y	-0-	13	1			28
07	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	140	1	2522	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	149	1	3095	2	Y	4					32
							4	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5713	-0-	-197	-0-	266	1	5441	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	335	1	6567	2	Y	4					22
							4	9									
06	7170	X	6680	-0-	-490	-0-	324	1	6353	2	Y	3	6	1			19
							3	9									
07	7409	X	6753	-0-	-656	-0-	354	1	6395	2	Y	4					23
							4	9									
*08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7147	2	Y	4	6	1			21
							4	9									
09	6690	X	6645	-0-	-45	-0-	304	1	6337	2	Y	4					22
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

04	8910	X	8501	-0-	-409	-0-	396	1	8105	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	418	1	8236	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	412	1	8084	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7008	-0-	-1765	-0-	367	1	6641	2	Y	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	443	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

04	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			Y	-0-					223
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					223
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					223
*08	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3228	2	6	9	Y	5					228
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3234					Y	NO RPT					228

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	3	N	-0-					104
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43	1	1400	3	N	4					108
							4	9									
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	46	1	1469	3	N	-0-					108
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	3	N	9					117
							10	9									
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	42	1	1354	3	N	14					131
							15	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					131

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	8699	-0-	8699	8699	398	1	8301	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	338	3	1	9	Y	1					18
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					19
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					19
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					19
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-	14	1			5

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	2132	3	21	9	Y	19	22	1			10
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10
06	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2275	3	24	9	Y	22	18	1			14
07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2359	3	32	9	Y	29	22	1			21
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2144	3	34	9	Y	31	29	1			23
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2284	3	35	9	Y	32	34	1			21

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	992	X	358	-0-	-634	-0-	346	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	960	X	400	-0-	-560	-0-	386	3	14	9	Y	13	17	1			8
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	434	X	390	-0-	-44	-0-	371	3	19	9	Y	17	4	1			13
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	278	3	21	9	Y	19	19	1			13

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					2

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					38
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	85	3			N	-0-					38
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					38
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					38
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					38

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					83
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					83
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					83
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					83
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					83
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					90

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 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
04	1380	X	970	-0-	-410	-0-	941	2	29	9	N	26					350
05	1457	X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350
06	1200	X	729	-0-	-471	-0-	729	2			N	-0-					350
07	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1303	2	28	9	N	25	324	1	1	8	50
08	1364	X	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					50
*09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			50

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					47
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	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
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	15	1	395	2	N	-0-					10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-					10
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					10
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			55
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	53	1	1	8	9
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					9
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	4					16
							4	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	13	1	423	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	10	1	317	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	13	1	408	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	477	1	2836	2	N	10			167
							11	9							
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-			167
06	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	843	1	3858	2	N	-0-			167
07	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	808	1	4395	2	N	-0-			167
08	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	1252	1	3170	2	N	-0-			167
09	4710	X	2809	-0-	-1901	-0-	1179	1	1627	2	N	3			170
							3	9							

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
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	449	1	3082	2	N	5			7
							6	9							
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-			7
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	462	1	2378	2	N	-0-			7
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	519	1	2580	2	N	-0-			7
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	737	1	1775	2	N	-0-			7
*09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1171	1	1560	2	N	23			30
							25	9							

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-			250
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-			250
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	-0-			250
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			250
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			250
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-			126
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			126
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			126
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			126
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			126
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			57
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-			57
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			57
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			57
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			57
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-			26
05	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			N	-0-			26
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			26
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-			26
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-			26
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			26

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	4860	X	2187	-0-	-2673	-0-	414	1	1772	2	N	1			45
							1	9							
05	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-			45
06	4860	X	2033	-0-	-2827	-0-	408	1	1625	2	N	-0-			45
07	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	725	1	2323	2	N	-0-			45
08	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	560	1	2410	2	N	-0-			45
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	618	1	2369	2	N	-0-			45

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1037	1	4433	2	N	-0-			37
05	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	2	N	-0-			37
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	912	1	3632	2	N	-0-			37
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1317	1	4220	2	N	-0-			37
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1378	1	5926	2	N	-0-			37
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1169	1	4483	2	N	-0-			37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	4240	2	N	-0-			140
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-			140
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	160	1	4003	2	N	-0-			140
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	169	1	4523	2	N	3			143
							3	9							
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	170	1	4335	2	N	-0-			143
*09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	170	1	4382	2	N	13			156
							14	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
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	247	1	2814	2	N	-0-					109
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	259	1	3040	2	N	7					116
							8	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	285	1	3226	2	N	-0-					116
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	374	1	4067	2	N	3					119
							3	9									
*09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	314	1	3702	2	N	-0-					119

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
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	98	1	2413	2	N	-0-					76
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					76
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					76
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	138	1	3678	2	N	-0-					76
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	116	1	2939	2	N	-0-					76
*09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	84	1	2155	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
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	258	1	6380	2	N	3					86
							3	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									
06	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	11	1	7049	2	N	7					98
							8	9									
07	7533	X	6635	-0-	-898	-0-	239	1	6388	2	N	7					105
							8	9									
08	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	259	1	6583	2	N	7					112
							8	9									
*09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6965	2	N	5					117
							6	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
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	190	1	4693	2	N	-0-	183	1			13
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	148	1	4427	2	N	-0-					20
07	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	165	1	4417	2	N	-0-					20
08	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	173	1	4396	2	N	5					25
							6	9									
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	161	1	4141	2	N	-0-					25

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	270	1	3071	2	N	-0-					140
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140
06	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	182	1	2135	2	N	-0-					140
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	257	1	2916	2	N	2					142
							2	9									
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-					142
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	243	1	2865	2	N	-0-					142

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
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	12					128
							13	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	167	1	2862	2	N	15					145
							17	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	114	1	3054	2	N	22					167
							24	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	2	N	12					179
							13	9									
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	113	1	2904	2	N	-0-					179

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
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	149	1	3688	2	N	10					128
							11	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					128
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-					128
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	-0-					128
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	119	1	3065	2	N	-0-					128

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
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4088	2	N	3					115
							3	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					115
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					115
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	170	1	4319	2	N	5					120
							6	9									
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	2	N	-0-					120

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
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					27
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	352	1	3545	2	N	-0-					27
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4064	2	N	-0-					27
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	N	-0-					27
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3616	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	2	N	-0-					119
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	279	1	3743	2	N	-0-					119
07	4278	X	3632	-0-	-646	-0-	131	1	3501	2	N	-0-					119
08	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	141	1	3582	2	N	3					122
							3	9									
09	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	149	1	3833	2	N	-0-					122

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
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	-0-					135
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	2	N	-0-					135
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	247	1	2900	2	N	3					138
							3	9									
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	284	1	3214	2	N	-0-					138
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	250	1	2724	2	N	2					140
							2	9									
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	288	1	3403	2	N	-0-					140

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	281	1	3194	2	N	-0-					116
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	N	-0-					116
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	296	1	3476	2	N	12					128
							13	9									
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	254	1	2880	2	N	-0-					128
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	244	1	2659	2	N	-0-					128
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	N	-0-					128

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	N	13					138
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							3	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	N	12					153
							13	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	N	17					170
							19	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	74	1	1888	2	N	8					178
							9	9									
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	5					183
							6	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	366	1	9043	2	N	8					152
							9	9									
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									
06	9690	X	8970	-0-	-720	-0-	82	1	8888	2	N	-0-					155
07	10013	X	9515	-0-	-498	-0-	343	1	9163	2	N	8					163
							9	9									
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	358	1	9104	2	N	-0-					163
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	348	1	8984	2	N	-0-					163

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	131	1	3237	2	N	3					191
							3	9									
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-					191
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	2	N	-0-					191
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-					191
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					191
*09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					191

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
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	261	1	6468	2	N	8					118
							9	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13					131
							14	9									
06	6690	X	5612	-0-	-1078	-0-	116	1	5488	2	N	7					138
							8	9									
07	6975	X	5358	-0-	-1617	-0-	193	1	5165	2	N	-0-					138
08	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	225	1	5710	2	N	-0-					138
09	6750	X	6475	-0-	-275	-0-	242	1	6233	2	N	-0-					138

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					210
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					210
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	245	1	2877	2	N	-0-					210
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	2	N	-0-					210
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	280	1	3047	2	N	-0-					210
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	253	1	2985	2	N	-0-					210

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	151	1	3732	2	N	5					55
							6	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-					55
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	33	1	2926	2	N	2					57
							2	9									
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	76	1	2023	2	N	-0-					57
08	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					57
09	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					57

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	280	1	6929	2	N	10					144
							11	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5					149
							6	9									
06	7350	X	6345	-0-	-1005	-0-	222	1	6123	2	N	-0-					149
07	7595	X	6115	-0-	-1480	-0-	220	1	5895	2	N	-0-					149
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	288	1	7344	2	N	2					151
							2	9									
09	7230	X	5481	-0-	-1749	-0-	205	1	5276	2	N	-0-					151

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	2	N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-					23
06	7800	X	6671	-0-	-1129	-0-	42	1	6629	2	N	-0-					23
07	8060	X	6293	-0-	-1767	-0-	226	1	6067	2	N	-0-					23
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	267	1	6786	2	N	-0-					23
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	241	1	6224	2	N	-0-					23

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	3			74
							3	9							
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-			74
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	2	N	-0-			74
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	44	1	1182	2	N	-0-			74
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	52	1	1335	2	N	-0-			74
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	45	1	1153	2	N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	272	1	6739	2	N	-0-			65
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-			65
06	7440	X	5873	-0-	-1567	-0-	262	1	5611	2	N	-0-			65
07	7595	X	7069	-0-	-526	-0-	255	1	6808	2	N	5			70
							6	9							
08	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	246	1	6263	2	N	8			78
							9	9							
*09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	270	1	6993	2	N	28			106
							31	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
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	170	1	4195	2	N	-0-			108
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-			108
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	63	1	3761	2	N	-0-			108
07	4712	X	3984	-0-	-728	-0-	144	1	3840	2	N	-0-			108
08	4526	X	3176	-0-	-1350	-0-	120	1	3056	2	N	-0-			108
*09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-			108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	N	-0-			108
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-			108
06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	149	1	3596	2	N	-0-			108
07	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	119	1	3188	2	N	-0-			108
08	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	100	1	2545	2	N	-0-			108
09	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	115	1	2965	2	N	2			110
							2	9							

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-			58
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-			58
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	113	1	1562	2	N	-0-			58
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1366	2	N	-0-			58
08	1488	N	973	-0-	-515	-0-	37	1	936	2	N	-0-			58
09	1620	N	856	-0-	-764	-0-	32	1	824	2	N	-0-			58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	115	1	2844	2	N	3					127
							3	9									
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2					129
							2	9									
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	242	1	2814	2	N	2					131
							2	9									
07	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	86	1	2295	2	N	-0-					131
08	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	90	1	2294	2	N	-0-					131
09	3330	X	2199	-0-	-1131	-0-	82	1	2117	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					25
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					25
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					25
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	N	2					27
							2	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					27
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					43
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					43
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					43
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	Y	-0-					43
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					43
09	1380	N	927	-0-	-453	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					43

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	136	1	3376	2	N	2			69
							2	9							
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10			79
							11	9							
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	35	1	3238	2	N	10			89
							11	9							
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	127	1	3384	2	N	3			92
							3	9							
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	132	1	3364	2	N	5			97
							6	9							
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	127	1	3278	2	N	5			102
							6	9							

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

04	990	X	766	-0-	-224	-0-	29	1	728	2	N	8			124
							9	9							
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-			124
06	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	6	1	999	2	N	8			132
							9	9							
07	1116	X	198	-0-	-918	-0-	7	1	191	2	N	-0-			132
08	1116	X	355	-0-	-761	-0-	13	1	342	2	N	-0-			132
09	1020	X	307	-0-	-713	-0-	11	1	296	2	N	-0-			132

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			171

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	184	1	42

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3372	2	Y	1					24
							1	9									
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
							1	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3256	2	Y	2					27
							2	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4004	2	Y	5					32
							6	9									
08	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	189	1	3354	2	Y	2					34
							2	9									
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	186	1	3205	2	Y	1					35
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	297	1	4772	2	N	-0-					22
05	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	2	N	-0-					22
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	289	1	5006	2	N	-0-					22
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	2	N	-0-					22
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	293	1	5206	2	N	-0-					22
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	298	1	5138	2	N	-0-					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1061	1 8 9	3633	2	N	7					25
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1 8 9	4318	2	N	7					32
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1073	1 1 9	4365	2	N	1					33
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1111	1 8 9	5490	2	N	7					40
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1103	1 2 9	5867	2	N	2					42
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1064	1 9 9	5047	2	N	8					50

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	924	2	N	3					88
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1124	2	N	5					93
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1049	2	N	2					95
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	885	2	N	5					100
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	32	1 2 9	575	2	N	2					102
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1 10 9	1057	2	N	9	81	1			30

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					32
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1 2 9	7797	2	Y	2					34
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	406	1 1 9	7025	2	Y	1					35
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1 6 9	8180	2	Y	5					40
08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	508	1 1 9	9025	2	Y	1					41
*09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	501	1 1 9	8648	2	Y	1					42

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1 10 9	1538	2	Y	9					44
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1 7 9	1371	2	Y	6					50
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	71	1 7 9	1235	2	Y	6					56
07	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	53	1 28 9	927	2	Y	25	73	1			8
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	75	1 6 9	1331	2	Y	5					13
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1280	2	Y	5					18

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	2725	-0-	-3275	-0-	160	1	2563	2	Y	2					23
							2	9									
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	5					28
							6	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	382	1	6622	2	Y	15					43
							17	9									
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	361	1	6361	2	Y	8					51
							9	9									
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	359	1	6367	2	Y	4					55
							4	9									
*09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	357	1	6160	2	Y	1	46	1			10
							1	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	251	1	4035	2	N	2					20
							2	9									
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	250	1	4337	2	N	-0-					20
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	258	1	4543	2	N	-0-					20
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	4368	2	N	-0-					20
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	318	1	5491	2	N	2					22
							2	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	271	1	2669	2	N	-0-					47
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	233	1	2417	2	N	-0-					47
07	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	270	1	2687	2	N	-0-					47
08	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	271	1	2313	2	N	35					82
							39	9									
09	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	245	1	2231	2	N	-0-					82

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	226	1	3636	2	Y	1					21
							1	9									
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	9									
06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	239	1	4143	2	Y	2					24
							2	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	292	1	5151	2	Y	1					25
							1	9									
08	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	Y	-0-					25
09	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	267	1	4599	2	Y	-0-	21	1			4

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	4891	3	25	9	N	23	162	1			48
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10	9	N	9					57
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	4656	3	14	9	N	13					70
07	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5033	3	22	9	N	20					90
08	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	4966	3	8	9	N	7					97
09	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	4820	3	6	9	N	5					102

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	6790	3	17	9	N	15	146	1			35
05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50
06	7020	X	6331	-0-	-689	-0-	6298	3	33	9	N	30					80
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7105	3	29	9	N	26					106
08	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6640	3	14	9	N	13					119
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	6178	3	8	9	N	7					126

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					115
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					115
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1765	3	8	9	N	7					122
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1754	3	6	9	N	5					127
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					130

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	6809	3	22	9	N	20					157
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184
06	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	6629	3	13	9	N	12					196
07	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6869	3	21	9	N	19	175	1			40
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6805	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6401	3	24	9	N	22					84

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	14066	-0-	-1534	-0-	14009	3	57	9	N	52	179	1			40
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130
06	15210	X	13573	-0-	-1637	-0-	13512	3	61	9	N	55					185
07	15376	X	14291	-0-	-1085	-0-	14221	3	70	9	N	64	174	1			75
08	15159	X	13545	-0-	-1614	-0-	13457	3	88	9	N	80					155
09	14070	X	13618	-0-	-452	-0-	13480	3	138	9	N	125	176	1			104

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	6663	3	2	9	N	2					102
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102
06	7020	X	6282	-0-	-738	-0-	6269	3	13	9	N	12					114
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6870	3	11	9	N	10					124
08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6841	3	18	9	N	16					140
09	6660	X	6620	-0-	-40	-0-	6616	3	4	9	N	4					144

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6318	-0-	-402	-0-	6318	3			N	-0-					201
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					207
07	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			N	-0-	164	1			43
08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	6123	3			N	-0-					43
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	3			N	-0-					43

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	14653	-0-	-1937	-0-	14532	3	121	9	N	110	180	1			115
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197
06	16410	X	14082	-0-	-2328	-0-	14008	3	74	9	N	67	166	1	1	6	97
07	16399	X	14536	-0-	-1863	-0-	14457	3	79	9	N	72					169
08	16182	X	14618	-0-	-1564	-0-	14544	3	74	9	N	67	178	1			58
09	15210	X	13871	-0-	-1339	-0-	13803	3	68	9	N	62					120

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040	X	18032	-0-	-2008	-0-	17929	3	103	9	N	94	158	1			98
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194
06	18960	X	16663	-0-	-2297	-0-	16582	3	81	9	N	74	166	1			102
07	19561	X	17661	-0-	-1900	-0-	17573	3	88	9	N	80					182
08	19499	X	17227	-0-	-2272	-0-	17137	3	90	9	N	82	177	1			87
09	18030	X	16435	-0-	-1595	-0-	16361	3	74	9	N	67					154

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	16500	-0-	-1530	-0-	16434	3	66	9	N	60	31	1			119
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160
06	17520	X	16184	-0-	-1336	-0-	16125	3	59	9	N	54	164	1			50
07	17794	X	17652	-0-	-142	-0-	17602	3	50	9	N	45					95
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17746	3	35	9	N	32					127
*09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17320	3	19	9	N	17					144

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					242
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					242
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					242
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					242
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					242

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					60
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2978	2	55	9	N	50					60
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3335	2	42	9	N	38					98
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2599	2	28	9	N	25					123
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2817	2	61	9	N	55					178

RHE OPERATING, LLC 704808
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	763	2	13	9	N	12					162
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					180
08	1333	N	526	-0-	-807	-0-	523	2	3	9	N	3					183
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					194

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					69
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					80
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					80
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					83
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					98

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					17
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					17
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8760	2	200	9	Y	182	174	1	6	8	32
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204	9	Y	185	86	1			131
06	9180	X	7828	-0-	-1352	-0-	7686	2	142	9	Y	129	166	1			94
07	9331	X	8568	-0-	-763	-0-	8515	2	53	9	Y	48	87	1	8	8	47
08	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	7493	2	190	9	Y	173	174	1			46
09	8970	X	8029	-0-	-941	-0-	7963	2	66	9	Y	60	85	1			21

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	13759	-0-	-1001	-0-	13526	2	233	9	Y	212	203	1	7	8	50
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238	9	Y	216	101	1			165
06	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13568	2	165	9	Y	150	193	1	1	8	121
07	14694	X	13453	-0-	-1241	-0-	13392	2	61	9	Y	55	101	1	9	8	66
08	14694	X	13765	-0-	-929	-0-	13543	2	222	9	Y	202	202	1			66
09	13860	X	11706	-0-	-2154	-0-	11629	2	77	9	Y	70	100	1			36

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	185	1	9	8	27
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232	9	N	211					238
06	5130	X	1399	-0-	-3731	-0-	1338	2	61	9	N	55					293
07	5301	X	1615	-0-	-3686	-0-	1613	2	2	9	N	2	180	1			115
08	5301	X	1483	-0-	-3818	-0-	1404	2	79	9	N	72					187
09	4560	X	1253	-0-	-3307	-0-	1236	2	17	9	N	15					202

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3	9	N	3					80
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189	9	N	172	185	1			67
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					97
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					97
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					97
09	720	N	349	-0-	-371	-0-	349	2			N	-0-					97

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	N	13	186	1	9	8	84
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199	9	N	181					265
06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2			N	-0-					265
07	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	20	2	3	9	N	3	3	8			265
08	4340	X	1649	-0-	-2691	-0-	1396	2	253	9	N	230	183	1			312
09	3990	X	693	-0-	-3297	-0-	662	2	31	9	N	28					340

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			151
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					151
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8			151
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					151
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	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
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1489	1	7304	2	N	256	192	1	7	8	110
							282	9									
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	1436	1	6666	2	N	176	4	8			282
							194	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1461	1	6808	2	N	-0-					282
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1464	1	6722	2	N	11	175	1			118
							12	9									
*09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1451	1	6380	2	N	220	307	1	3	8	28
							242	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					58
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									
*06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1606	2	N	-0-					87
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	160	1	1695	2	N	-0-					87
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	40	1	1923	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	6	1	1938	2	N	-0-					87

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
*10	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	494	1	1462	2	Y	8					12
							9	9									
*11	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	467	1	1709	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*12	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	621	1	2057	2	Y	13	10	1	3	8	5
							14	9									
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	438	1	3319	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	488	1	3426	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	590	1	3693	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	509	1	3679	2	Y	11	9	1	1	8	6
							12	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	9									
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	567	1	3423	2	Y	14	15	1	6	8	3
							15	9									
07	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	499	1	2994	2	Y	16	8	1	6	8	5
							18	9									
*08	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	591	1	2894	2	Y	11	7	1	5	8	4
							12	9									
09	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	505	1	2522	2	Y	11	9	1	1	8	5
							12	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2871	2	N	-0-					67
*11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	57	1	1724	2	N	-0-					67
*12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	98	1	2191	2	N	34	3	8			98
							37	9									
*01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	3	3	8			98
							3	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					98
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	193	1	4927	2	N	-0-					98
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	146	1	3601	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	160	1	4686	2	N	17	6	8			109
							19	9									
*06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	2	N	6	6	8			109
							7	9									
07	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	159	1	4025	2	N	74	178	1	5	8	-0-
							81	9									
*08	4991	X	3656	-0-	-1335	-0-	142	1	3507	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4830	X	1776	-0-	-3054	-0-	71	1	1704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	455	1	536	2	N	60					103
							66	9									
*11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	226	1	614	2	N	18	102	1			19
							20	9									
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	395	1	764	2	N	96	1	8			114
							106	9									
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	476	1	1153	2	N	69	145	1	2	8	36
							76	9									
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	456	1	1190	2	N	76	2	8			110
							84	9									
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	544	1	1282	2	N	74	141	1			43
							81	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	561	1	1278	2	N	30					73
							33	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	562	1	1255	2	N	99	150	1	3	8	19
							109	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	535	1	1189	2	N	3	3	8			19
							3	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	558	1	1040	2	N	197	187	1	3	8	26
							217	9									
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	585	1	1039	2	N	64	87	1	3	8	-0-
							70	9									
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	447	1	876	2	Y	49	40	1	1	8	8
							54	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2480	X	1661	-0-	-819	-0-	460	1	1201	2	N	-0-					14
*11	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	288	1	1377	2	N	-0-	14	1			-0-
*12	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	432	1	1712	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	318	1	2584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	334	1	2667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	507	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	546	1	2664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	472	1	2331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	480	1	2328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	421	1	1963	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

*10	3131	X	1039	-0-	-2092	-0-	127	1	912	2	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	430	-0-	-2600	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-
*12	3131	X	1409	-0-	-1722	-0-	66	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	60	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2161	-0-	-583	-0-	68	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	73	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	71	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	79	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	60	1	1541	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

*10	899	N	767	-0-	-132	-0-	357	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	193	1	788	2	Y	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	499	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	467	1	2284	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3279	-0-	479	479	379	1	2900	2	Y	-0-					-0-
*03	1114	N	635	-0-	-479	-0-	372	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	371	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	2	Y	-0-					-0-
*06	870	X	347	-0-	-523	-0-	239	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	494	-0-	-405	-0-	333	1	161	2	Y	-0-					-0-
*08	558	X	496	-0-	-62	-0-	385	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	354	1	61	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2302	-0-	-698	918	85	1	2217	2	N	-0-					20
12	3100	N	5504	-0-	2404	3322	203	1	5301	2	N	-0-					20
01	3100	N	4005	-0-	905	4227	145	1	3851	2	N	8	1	8			27
							9	9									
02	2800	N	3835	-0-	1035	5262	140	1	3694	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	10570	X	5308	-0-	-5262	-0-	209	1	5099	2	N	-0-					27
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	195	1	4896	2	N	3					30
							3	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	146	1	3550	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	185	1	4434	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	153	1	3906	2	N	6	1	8			35
							7	9									
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3811	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4343	2	N	19					54
							21	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	982	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	670	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	1125	1	2068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1223	1	3121	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1007	1	3106	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	555	1	4595	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	535	1	2776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	447	1	2028	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	3720	X	2252	-0-	-1468	-0-	372	1	1876	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	529	1	2894	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	527	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	518	1	1065	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	3503	X	1843	-0-	-1660	-0-	485	1	1358	2	N	-0-					77
*11	3180	X	1835	-0-	-1345	-0-	250	1	1557	2	N	25					102
							28	9									
*12	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	519	1	1936	2	N	24	1	8			125
							26	9									
*01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	492	1	2922	2	N	3	2	8			126
							3	9									
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	446	1	3016	2	N	2	2	8			126
							2	9									
*03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	547	1	3250	2	N	12	130	1			8
							13	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	524	1	3239	2	N	7					15
							8	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	553	1	3181	2	N	22	3	8			34
							24	9									
*06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	541	1	3013	2	N	13	3	8			44
							14	9									
*07	3906	X	3142	-0-	-764	-0-	503	1	2636	2	N	3	3	8			44
							3	9									
*08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	545	1	2632	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3780	X	2763	-0-	-1017	-0-	514	1	2220	2	N	26	69	1	1	8	-0-
							29	9									

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
*10	4774	X	1539	-0-	-3235	-0-	449	1	1090	2	N	-0-					-0-
*11	4620	X	1581	-0-	-3039	-0-	331	1	1250	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	2246	-0-	-2528	-0-	691	1	1554	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3875	X	3002	-0-	-873	-0-	656	1	2345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3500	X	2967	-0-	-533	-0-	544	1	2421	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	624	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	600	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	645	1	2553	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	629	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	596	1	2116	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	554	1	2113	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	546	1	1782	2	Y	46	39	1			7
							51	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2666	X	1097	-0-	-1569	-0-	183	1	914	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	1240	-0-	-1250	-0-	192	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*12	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	200	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*01	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	194	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2207	-0-	-705	-0-	176	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	143	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	113	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1842	-0-	-204	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1618	-0-	-542	-0-	123	1	1495	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		1224	-0-	1224	1224	1190	2	34	9	Y	31					31
*12	34844	X	15099	-0-	-19745	-0-	14802	2	297	9	Y	270	148	1	38	8	115
*01	34844	X	23051	-0-	-11793	-0-	22341	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
*02	31472	X	23823	-0-	-7649	-0-	207	1	23060	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	9									
*03	34844	X	25389	-0-	-9455	-0-	63	1	24853	2	Y	430	454	1	1	8	126
							473	9									
*04	33720	X	25059	-0-	-8661	-0-	24763	2	296	9	Y	269	233	1	13	8	149
05	34844	X	23127	-0-	-11717	-0-	22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49
*06	33720	X	23320	-0-	-10400	-0-	23036	2	284	9	Y	258	168	1	78	8	61
07	34844	X	20511	-0-	-14333	-0-	20152	2	359	9	Y	326	186	1	77	8	124
*08	34844	X	20421	-0-	-14423	-0-	20128	2	293	9	Y	266	199	1	79	8	112
09	25050	X	17266	-0-	-7784	-0-	16976	2	290	9	Y	264	225	1	16	8	135

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2474	N	2441	-0-	-33	-0-	90	1	2351	2	N	-0-					152
*12	3100	N	3847	-0-	747	747	141	1	3673	2	N	30	141	1			41
							33	9									
01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
*02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	9									
03	5486	X	3657	-0-	-1829	-0-	142	1	3451	2	N	58					103
							64	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	14					117
							15	9									
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149	1	3574	2	N	71	1	8			100
							78	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	138	1	3523	2	N	28	1	8			127
							31	9									
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3675	2	N	17	143	1	1	8	-0-
							19	9									
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	128	108	1			20
							141	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3162	X	1626	-0-	-1536	-0-	278	1	1284	2	Y	58					130
							64	9									
*11	3240	X	1699	-0-	-1541	-0-	132	1	1472	2	Y	86	186	1			30
							95	9									
*12	3565	X	2236	-0-	-1329	-0-	329	1	1830	2	Y	70	1	8			99
							77	9									
*01	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	338	1	2763	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
*02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	313	1	2852	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	9									
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	151	1	4068	2	Y	50	143	1			27
							55	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	32					59
							35	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									
*06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115	1	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
							76	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	163	1	2562	2	Y	15	2	8			60
							17	9									
*08	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	174	1	1720	2	Y	113	143	1	2	8	28
							124	9									
09	2640	X	1171	-0-	-1469	-0-	178	1	991	2	Y	2					30
							2	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, 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
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	1	121	2	N	-0-					35
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	202	1	89	2	N	-0-					35
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	-0-					35
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	-0-					35
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	1	110	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	101	1	64	2	N	-0-					40
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	2	N	-0-					40
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	3	1	1	2	N	-0-					40
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	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
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	325	1	206	2	N	-0-					47
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	2	N	-0-					47
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	276	1	122	2	N	-0-					47
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	483	1	131	2	N	-0-					47
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	528	1	122	2	N	-0-					47
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	383	1	204	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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	406	1	258	2	N	-0-					32
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	444	1	197	2	N	-0-					32
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	512	1	140	2	N	-0-					32
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	478	1	197	2	N	-0-					32
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	707	-0-	-793	-0-	432	1	274	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1406	1	621	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1688	1	460	2	N	2	2	8			55
							2	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1276	1	621	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	2040	N	688	-0-	-1352	-0-	448	1	238	2	N	2	2	8			55
							2	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	83	1	52	2	N	-0-					8
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					8
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	2	N	-0-					8
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	114	1	65	2	N	-0-					8
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	114	1	60	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
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	195	1	2	8	36
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2681	2	36	9	N	33					69
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2360	2	35	9	N	32	4	8			97
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2583	2	40	9	N	36					133
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46	1	8			178
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					178

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5094	2	80	9	N	73	1	8			192
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5300	2	80	9	N	73					265
06	5160	X	4943	-0-	-217	-0-	4878	2	65	9	N	59	1	8			323
07	5332	X	3937	-0-	-1395	-0-	3885	2	52	9	N	47	189	1			181
08	5332	X	2322	-0-	-3010	-0-	2293	2	29	9	N	26					207
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					207

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2551	2	47	9	N	43	35	1	7	8	185
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					215
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	150	1	17	8	65
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3043	2	42	9	N	38					103
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3047	2	30	9	N	27	1	8			129
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					129

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1123	-0-	-1427	-0-	1115	2	8	9	N	7					129
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1034	2	12	9	N	11					140
06	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	1059	2	18	9	N	16					156
07	1860	X	1164	-0-	-696	-0-	1130	2	34	9	N	31					187
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	N	21					208
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					208

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	137	-0-	-3913	-0-	137	2			N	-0-					188
05	4185	X	115	-0-	-4070	-0-	111	2	4	9	N	4					192
06	4050	X	85	-0-	-3965	-0-	85	2			N	-0-					192
07	3596	X	96	-0-	-3500	-0-	89	2	7	9	N	6					198
08	279	X	100	-0-	-179	-0-	96	2	4	9	N	4					202
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					202

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7886	-0-	-244	-0-	7748	2	138	9	N	125	114	1			195
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7370	2	139	9	N	126					321
06	8550	X	6481	-0-	-2069	-0-	6342	2	139	9	N	126	190	1	47	8	210
07	8835	X	5415	-0-	-3420	-0-	5306	2	109	9	N	99	1	8			308
08	8835	X	7081	-0-	-1754	-0-	6899	2	182	9	N	165	185	1			288
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					288

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1673	2	223	9	N	203	138	1			150
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42	175	1			17
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2171	2	100	9	N	91					108
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17					125
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					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
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2045	2	52	9	N	47					95
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					145
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2654	2	35	9	N	32	142	1			35
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2391	2	61	9	N	55					90
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					90

RHE OPERATING, LLC 704808
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					78
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 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
*10	713	N	555	-0-	-158	-0-	396	1	157	2	Y	2					5
							2	9									
*11	690	N	363	-0-	-327	-0-	179	1	180	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	567	1	224	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	484	1	338	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	383	1	349	2	Y	5	2	8			6
							6	9									
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	433	1	364	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	497	1	375	2	Y	4					5
							4	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	348	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	442	1	305	2	Y	5	6	1	2	8	2
							6	9									
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	402	1	304	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	397	1	257	2	Y	3					7
							3	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	439	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	257	1	582	2	Y	-0-					-0-
*12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	661	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	559	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	406	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	389	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	376	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	338	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	326	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4196	-0-	1096	1096	363	1	3833	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5441	-0-	2341	3437	367	1	5074	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	6808	-0-	4008	7445	363	1	6444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	8404	X	959	-0-	-7445	-0-	374	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	349	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	399	1	369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	422	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	X	529	-0-	-71	-0-	393	1	136	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	716	1	349	2	Y	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	492	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	956	1	514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	869	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	712	1	800	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	390	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	168	1	719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	682	N	665	-0-	-17	-0-	181	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	201	1	265	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	X	721	-0-	-891	-0-	296	1	425	2	N	-0-					-0-
*11	1560	X	615	-0-	-945	-0-	128	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	1612	X	985	-0-	-627	-0-	378	1	606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	420	1	914	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	353	1	944	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	436	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	346	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	995	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	385	1	825	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	428	1	824	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	406	1	695	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

*10	372	N	329	-0-	-43	-0-	246	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	58	-0-	-452	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	131	-0-	-179	-0-	74	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

*10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	374	1	2616	2	N	-0-					2
*11	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					2
*12	3100	N	5717	-0-	2617	2617	426	1	5290	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*01	3100	N	4689	-0-	1589	4206	346	1	4328	2	N	14	2	1	2	8	12
							15	9									
*02	2800	N	2448	-0-	-352	3854	344	1	2094	2	N	9	2	8			19
							10	9									
*03	5785	X	1931	-0-	-3854	-0-	364	1	1555	2	N	11					30
							12	9									
*04	1830	X	334	-0-	-1496	-0-	331	1	3	9	N	3					33
*05	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	383	1	1236	2	N	10	3	8			40
							11	9									
*06	1830	X	295	-0-	-1535	-0-	272	1	23	9	N	21	52	1	3	8	6
*07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1890	2	N	4	2	8			8
							4	9									
*08	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	166	1	949	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
09	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	114	1	1171	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 #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

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
*10	1674	N	715	-0-	-959	-0-	372	1	323	2	Y	18					38
							20	9									
*11	1320	N	619	-0-	-701	-0-	223	1	371	2	Y	23	46	1			15
							25	9									
*12	1426	N	907	-0-	-519	-0-	416	1	455	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
*01	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	378	1	696	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
*02	1764	N	1161	-0-	-603	-0-	418	1	718	2	Y	23	2	8			42
							25	9									
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	413	1	749	2	Y	9	41	1			10
							10	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	468	1	771	2	Y	28					38
							31	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	577	1	693	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	366	1	607	2	Y	22	44	1	2	8	12
							24	9									
*08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	378	1	627	2	Y	17	2	8			27
							19	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	447	1	529	2	Y	25					52
							28	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 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
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	N	10					177
							11	9									
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	153	1	1417	2	N	-0-					177
*12	3100	N	3357	-0-	257	257	365	1	2991	2	N	1	1	8			177
							1	9									
*01	3100	N	3578	-0-	478	735	455	1	3106	2	N	15	179	1	1	8	12
							17	9									
*02	2800	N	2675	-0-	-125	610	377	1	2288	2	N	9	2	8			19
							10	9									
*03	3831	X	3221	-0-	-610	-0-	410	1	2799	2	N	11					30
							12	9									
*04	2160	X	1708	-0-	-452	-0-	259	1	1446	2	N	3					33
							3	9									
*05	2232	X	1035	-0-	-1197	-0-	201	1	824	2	N	9	2	8			40
							10	9									
*06	2160	X	533	-0-	-1627	-0-	223	1	288	2	N	20	52	1	2	8	6
							22	9									
*07	2232	X	824	-0-	-1408	-0-	247	1	573	2	N	4	2	8			8
							4	9									
*08	2232	X	1915	-0-	-317	-0-	201	1	1700	2	N	13	19	1	2	8	-0-
							14	9									
*09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	2	N	17					112
							19	9									
*11	2010	N	1114	-0-	-896	-0-	35	1	1070	2	N	8					120
							9	9									
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	2	N	21	1	8			140
							23	9									
*01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	93	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1651	2	N	10	2	8			40
							11	9									
03	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	70	1	1775	2	N	17					57
							19	9									
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	70	1	1743	2	N	3					60
							3	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
							26	9									
*06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	53	1	1568	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	72	1	1806	2	N	2	2	8			82
							2	9									
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1920	2	N	18	98	1	2	8	-0-
							20	9									
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	Y	32					32
							35	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	399	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	185	-0-	-235	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	483	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	432	1	557	2	N	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	372	1	574	2	N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	445	1	599	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	368	1	596	2	N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	284	1	430	2	N	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	248	1	440	2	N	-0-					-0-
07	868	N	315	-0-	-553	-0-	88	1	227	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	289	1	453	2	N	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	364	1	423	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	329	1	933	2	N	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	122	1	1069	2	N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	271	1	1330	2	N	-0-					-0-
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	294	1	2007	2	N	-0-					-0-
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	260	1	1924	2	N	-0-					-0-
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	424	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	391	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	372	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	372	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	363	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	338	1	1525	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	N	-0-						45
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-						45
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-						45
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-						45
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-						45
*03	527	N	227	-0-	-300	-0-	9	1	218	2	N	-0-						45
*04	480	N	194	-0-	-286	-0-	8	1	186	2	N	-0-						45
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-						45
*06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	2	N	-0-						45
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-						45
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1616	2	N	2	47	1				-0-
							2	9										
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-						-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

*10	2604	X	1060	-0-	-1544	-0-	445	1	600	2	Y	14	1	8				27
							15	9										
*11	2520	X	930	-0-	-1590	-0-	227	1	684	2	Y	17	33	1				11
							19	9										
*12	2604	X	1406	-0-	-1198	-0-	530	1	847	2	Y	26	4	8				33
							29	9										
*01	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	447	1	1292	2	Y	21	33	1	6	8		15
							23	9										
*02	2352	X	1794	-0-	-558	-0-	436	1	1334	2	Y	22	7	8				30
							24	9										
*03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	494	1	1391	2	Y	7	30	1				7
							8	9										
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	512	1	1432	2	Y	21	1	8				27
							23	9										
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8		25
							53	9										
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	502	1	1332	2	Y	9	9	8				25
							10	9										
07	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	415	1	1165	2	Y	24	32	1	9	8		8
							26	9										
*08	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	485	1	1164	2	Y	20	9	8				19
							22	9										
09	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	420	1	982	2	Y	20	2	8				37
							22	9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	X	1231	-0-	-195	-0-	319	1 9	911	2	Y	1	1	8			-0-
*11	1380	X	661	-0-	-719	-0-	48	1	613	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	X	755	-0-	-671	-0-	12	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	3100	N	3194	-0-	94	94	361	1	2833	2	N	-0-					2
*11	1140	N	790	-0-	-350	-0-	137	1	653	2	N	-0-					2
*12	3100	N	3248	-0-	148	148	395	1	2852	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*01	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	N	14	2	1	2	8	12
							15	9									
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	N	9	2	8			19
							10	9									
*03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	451	1	3339	2	N	11					30
							12	9									
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	440	1	3376	2	N	3					33
							3	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	447	1	3321	2	N	10	3	8			40
							11	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	439	1	3269	2	N	21	52	1	3	8	6
							23	9									
*07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	444	1	3554	2	N	5	3	8			8
							6	9									
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	459	1	4109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	367	1	323	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	539	-0-	-31	-0-	168	1	371	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	313	1	461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	310	1	696	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	322	1	718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	410	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	386	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	364	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	373	1	717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	384	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	409	1	627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	373	1	529	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2201	X	912	-0-	-1289	-0-	395	1	508	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
*11	2130	X	721	-0-	-1409	-0-	127	1	582	2	Y	11	20	1	1	8	6
							12	9									
*12	2201	X	976	-0-	-1225	-0-	230	1	724	2	Y	20	6	8			20
							22	9									
*01	2201	X	1328	-0-	-873	-0-	216	1	1093	2	Y	17	20	1	8	8	9
							19	9									
*02	1988	X	1366	-0-	-622	-0-	217	1	1128	2	Y	19	10	8			18
							21	9									
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	251	1	1177	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1212	2	Y	14	2	8			16
							15	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	235	1	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
							41	9									
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	206	1	1127	2	Y	12	12	8			15
							13	9									
*07	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	206	1	986	2	Y	21	19	1	12	8	5
							23	9									
*08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	208	1	985	2	Y	20	13	8			12
							22	9									
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	151	1	831	2	Y	13	3	8			22
							14	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	272	1	314	2	Y	8					17
							9	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	267	1	360	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	294	1	376	2	Y	14					20
							15	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	379	1	689	2	Y	9					18
							10	9									
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	359	1	655	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	376	1	749	2	Y	12					16
							13	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	234	1	332	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	19	1			5
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	7					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22

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
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	360	1	607	2	Y	27					31
							30	9									
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	260	1	578	2	Y	10	27	1			14
							11	9									
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	477	1	1198	2	Y	35	31	1	1	8	17
							39	9									
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	466	1	1809	2	Y	90	95	1	2	8	10
							99	9									
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	158	1	1867	2	Y	67	53	1	2	8	22
							74	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	165	1	1233	2	Y	46	61	1			7
							51	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	326	1	1604	2	Y	33	21	1			19
							36	9									
*05	1798	N	760	-0-	-1038	-0-	115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
							10	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	Y	18	11	1	2	8	9
							20	9									
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	198	1	1579	2	Y	39	27	1	3	8	18
							43	9									
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	29	29	1	3	8	15
							32	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	227	1	1374	2	Y	38	32	1	1	8	20
							42	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	187	1	326	2	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	250	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	444	1	474	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	473	1	716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	434	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	507	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	414	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	400	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	399	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	385	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	393	1	544	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
*10	3131	X	1372	-0-	-1759	-0-	384	1	988	2	N	-0-					35
*11	3030	X	1324	-0-	-1706	-0-	191	1	1133	2	N	-0-	35	1			-0-
*12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	274	1	1409	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3162	X	2455	-0-	-707	-0-	326	1	2127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	2856	X	2664	-0-	-192	-0-	467	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	562	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	506	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	501	1	2193	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	491	1	1918	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	535	1	1916	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2850	X	2086	-0-	-764	-0-	469	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
*11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	314	1	779	2	Y	-0-					4
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	223	1	911	2	Y	-0-	3	1			1
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	338	1	1172	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	284	1	1696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	281	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	296	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	303	1	1596	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	336	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1658	-0-	-532	-0-	314	1	1344	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

*10	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	353	1	670	2	Y	21					33
							23	9									
*11	1800	N	1096	-0-	-704	-0-	301	1	784	2	Y	10	30	1			13
							11	9									
*12	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	461	1	975	2	Y	25	25	1	1	8	12
							28	9									
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	409	1	1471	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	399	1	1518	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	442	1	1636	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	433	1	1630	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
							23	9									
*07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	399	1	1327	2	Y	29	19	1	3	8	13
							32	9									
*08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	424	1	1282	2	Y	20	20	1	2	8	11
							22	9									
09	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	401	1	1118	2	Y	27	23	1	1	8	14
							30	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	597	-0-	-23	-0-	294 22	1 9	281	2	Y	20					30
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	204 12	1 9	306	2	Y	11	28	1			13
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	302 26	1 9	408	2	Y	24	24	1	1	8	12
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	280 67	1 9	616	2	Y	61	64	1	2	8	7
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	284 51	1 9	636	2	Y	46	36	1	2	8	15
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	333 47	1 9	685	2	Y	43	45	1			13
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	683	2	Y	25	23	1			15
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368 55	1 9	671	2	Y	50	36	1	3	8	26
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365 22	1 9	635	2	Y	20	37	1	3	8	6
*07	961	N	950	-0-	-11	-0-	363 31	1 9	556	2	Y	28	19	1	3	8	12
*08	961	N	942	-0-	-19	-0-	381 24	1 9	537	2	Y	22	20	1	3	8	11
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	356 28	1 9	468	2	Y	25	22	1	1	8	13

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	260	1	314	2	Y	-0-					137
*11	1020	X	323	-0-	-697	-0-	124	1	180	2	Y	17	127	1			27
							19	9									
*12	1054	X	570	-0-	-484	-0-	149	1	419	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*01	1054	X	599	-0-	-455	-0-	47	1	545	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
*02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	284	1	523	2	Y	7	3	8			34
							8	9									
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	369	1	728	2	Y	5					39
							6	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					40
07	806	N	27	-0-	-779	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					40
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		608	-0-	608	1648	367	1	240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	T. A.		512	-0-	512	2160	237	1	275	2	N	-0-					-0-
*12	3034	X	874	-0-	-2160	-0-	529	1	342	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	422	1	517	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*02	980	X	928	-0-	-52	-0-	389	1	533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	T. A.		1083	-0-	1083	1083	508	1	575	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1057	-0-	1057	2140	483	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		1120	-0-	1120	3260	549	1	563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*06	4353	X	1093	-0-	-3260	-0-	553	1	533	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	467	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	613	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	600	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	308	1	733	2	Y	25	1	8			32
							28	9									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	13	30	1			15
							14	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	385	1	1067	2	Y	32	28	1	5	8	14
							35	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	305	1	1584	2	Y	77	76	1	7	8	8
							85	9									
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	340	1	1662	2	Y	61	43	1	8	8	18
							67	9									
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	340	1	1791	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345	1	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18
							36	9									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481	1	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
							73	9									
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	474	1	1660	2	Y	32	45	1	10	8	8
							35	9									
07	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	274	1	1312	2	Y	38	22	1	9	8	15
							42	9									
*08	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	294	1	1310	2	Y	31	24	1	9	8	13
							34	9									
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	214	1	816	2	Y	21	19	1	1	8	14
							23	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	53	-0-	-195	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	8			-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	168	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
*11	210	N	149	-0-	-61	-0-	1	1	144	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	222	1	143	2	Y	5					7
							6	9									
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	292	1	262	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	305	1	492	2	Y	3					6
							3	9									
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	346	1	462	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	Y	4					5
							4	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	218	1	361	2	Y	-0-					5
07	837	N	305	-0-	-532	-0-	22	1	280	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	227	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	113	1	326	2	Y	3					7
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	683	-0-	-278	-0-	317	1 6 9	360	2	Y	5					11
*11	2040	N	589	-0-	-1451	-0-	169	1 7 9	413	2	Y	6	13	1			4
*12	1643	N	839	-0-	-804	-0-	314	1 11 9	514	2	Y	10	1	8			13
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1 9 9	775	2	Y	8	13	1	2	8	6
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	384	1 9 9	800	2	Y	8	2	8			12
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	361	1 3 9	835	2	Y	3	12	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	371	1 9 9	831	2	Y	8					11
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410	1 20 9	844	2	Y	18	16	1	3	8	10
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	357	1 3 9	799	2	Y	3	3	8			10
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	649	1 10 9	680	2	Y	9	13	1	3	8	3
*08	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	395	1 9 9	698	2	Y	8	3	8			8
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	408	1 9 9	589	2	Y	8	1	8			15

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	43	-0-	-112	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	32	-0-	-148	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	38	-0-	-179	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	91	-0-	-64	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	87	-0-	-25	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3126	2	234	9	N	213	189	1			53
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3219	2	205	9	N	186	191	1			48
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102					150
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3199	2	74	9	N	67	192	1			25
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	2	111	9	N	101					126
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					126

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3500	2	102	9	N	93	172	1			33
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3365	2	109	9	N	99					132
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3375	2	46	9	N	42					174
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3569	2	69	9	N	63	191	1			46
08	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3497	2	35	9	N	32	1	8			77
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					77

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3203	-0-	-727	-0-	3160	2	43	9	N	39					125
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2893	2	33	9	N	30					207
07	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	2652	2	14	9	N	13					220
08	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2376	2	13	9	N	12					232
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3531	2	74	9	N	67	189	1			110

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					164
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					175
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9					184
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					192
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					197

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					70
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					70
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

04	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					115
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72	162	1			25
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	210	2	99	9	N	90					115
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-					462
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	1					463
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					463
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					463
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					463
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					463

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					217
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					217
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					217
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					217
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					217
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					108
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2		N	-0-					108
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	136	2	20 9	N	18					126
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	344	2	2 9	N	2					128
08	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2		N	-0-					128
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	2	25 9	N	23					151

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	N	12					44
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					47
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					47
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					47

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					161
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					161
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					161
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					32
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					32
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					32
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					55

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					128
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					128
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					128
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					128
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	34	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	Y	5					10

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					124
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	2	54	9	N	49					173
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					183
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1019	2	33	9	N	30					213
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					218

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	2	21	9	N	19					128
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	2	40	9	Y	36	130	1			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	433	2	17	9	Y	15					15
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	280	2	17	9	Y	15					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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					135
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					154
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					154
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					154
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	114	2	29	9	N	26					180

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-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
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	287	1	1742	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	294	1	1753	2	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296	1	1624	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	329	1	1708	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320	1	1669	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	238	1	1131	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	189	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	202	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	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
04	5550	X	4918	-0-	-632	-0-	693	1	4207	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
05	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	755	1	4503	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	731	1	4006	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
07	6045	X	5163	-0-	-882	-0-	832	1	4314	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	794	1	4144	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
*09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	9	10	1			7
							10	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
04	T. A.		28	-0-	28	140	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	5	1	26	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					70
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1065	2	Y	36	40	1			18
							40	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	51	62	1			7
							56	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	244	1	1340	2	Y	45	32	1			20
							50	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	268	1	1391	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	Y	45	48	1			14
							50	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	929	2	Y	30	32	1			12
							33	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	370	1	2245	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	28	36	1			3
							31	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	366	1	2005	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	405	1	2098	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	T. A.		2427	-0-	2427	2427	386	1	2015	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	T. A.		1627	-0-	1627	4054	280	1	1329	2	Y	16	18	1			3
							18	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	776	2	Y	51	50	1			25
							56	9									
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	117	1	699	2	Y	53	67	1			11
							58	9									
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	123	1	675	2	Y	46	34	1			23
							51	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	145	1	752	2	Y	46	50	1			19
							51	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	142	1	740	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	505	2	Y	30	32	1			13
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	149	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	161	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	192	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	123	1	585	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	397	1	2389	2	Y	37	36	1			18
							41	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	408	1	2235	2	Y	33	24	1			17
							36	9									
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	455	1	2362	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	449	1	2346	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	2	Y	20	22	1			9
							22	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	429	1	2590	2	Y	124	124	1			52
							136	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	129	163	1			18
							142	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	438	1	2400	2	Y	112	81	1			49
							123	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	473	1	2452	2	Y	112	122	1			39
							123	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	439	1	2292	2	Y	110	120	1			29
							121	9									
*09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	346	1	1646	2	Y	74	79	1			24
							81	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	560	1	3397	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	478	1	2620	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	650	1	3373	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	629	1	3287	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	461	1	2189	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 7614

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2015

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	355	1	2095	2	Y	51	64	1			5
							56	9									
06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334	1	1809	2	Y	44	32	1			17
							48	9									
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	336	1	1731	2	Y	44	48	1			13
							48	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	306	1	1600	2	Y	41	46	1			8
							45	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	268	1	1272	2	Y	29	31	1			6
							32	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803	1	4845	2	Y	112	112	1			46
							123	9									
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	882	1	5242	2	Y	117	147	1			16
							129	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	809	1	4412	2	Y	101	73	1			44
							111	9									
07	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	736	1	3798	2	Y	89	100	1			33
							98	9									
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	844	1	4387	2	Y	101	106	1			28
							111	9									
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	630	1	2973	2	Y	67	71	1			24
							74	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233	1	1412	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	260	1	1550	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	241	1	1323	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	273	1	1417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	235	1	1226	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	115	1	547	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2491	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	444	1	2434	2	Y	28	20	1			14
							31	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	545	1	2824	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	516	1	2695	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
*09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	345	1	1637	2	Y	18	20	1			7
							20	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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	527	1	3198	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	437	1	2609	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	452	1	2480	2	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	409	1	2119	2	Y	46	50	1			18
							51	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	307	1	1461	2	Y	32	34	1			13
							35	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
04	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	173	1	1051	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	217	1	1191	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	239	1	1242	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	165	1	859	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	176	1	835	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	219	1	1308	2	Y	44	55	1			2
							48	9									
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	225	1	1236	2	Y	38	28	1			12
							42	9									
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	262	1	1356	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	258	1	1349	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	191	1	906	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	211	1	1282	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	185	1	1105	2	Y	25	31	1			7
							28	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	258	1	1413	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1490	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	211	1	1000	2	Y	15	16	1			7
							17	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
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	647	1	3923	2	Y	59	60	1			27
							65	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	646	1	3853	2	Y	61	78	1			10
							67	9									
06	4290	X	2709	-0-	-1581	-0-	411	1	2252	2	Y	42	32	1			20
							46	9									
07	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	584	1	3029	2	Y	49	50	1			19
							54	9									
08	T. A.		4389	-0-	4389	4389	696	1	3635	2	Y	53	56	1			16
							58	9									
09	T. A.		2973	-0-	2973	7362	510	1	2423	2	Y	36	38	1			14
							40	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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	718	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	488	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	849	2	Y	21	14	1			12
							23	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	171	1	886	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	535	2	Y	13	14	1			7
							14	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	271	1	1631	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	289	1	1586	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	324	1	1682	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	312	1	1627	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1110	2	Y	16	17	1			4
							18	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
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	229	1	1390	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	2	Y	27	34	1			5
							30	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1381	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	274	1	1420	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	243	1	1269	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	972	2	Y	16	16	1			7
							18	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
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	220	1	1325	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	222	1	1327	2	Y	35	44	1			3
							39	9									
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	244	1	1340	2	Y	30	22	1			11
							33	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	268	1	1388	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	284	1	1484	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	228	1	1081	2	Y	20	22	1			4
							22	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		260	-0-	260	489	37	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		211	-0-	211	211	37	1	174	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	96	1	583	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	136	1	745	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	142	1	738	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	135	1	707	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5165	-0-	5165	15568	711	1	4314	2	Y	127	127	1			57
							140	9									
05	20849	X	5281	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	131	165	1			23
							144	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	747	1	4098	2	Y	115	82	1			56
							127	9									
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	810	1	4203	2	Y	113	124	1			45
							124	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	793	1	4143	2	Y	113	122	1			36
							124	9									
09	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	585	1	2782	2	Y	75	81	1			30
							83	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1641	2	Y	62	62	1			26
							68	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	65	82	1			9
							72	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	277	1	1517	2	Y	57	41	1			25
							63	9									
07	1240	N	394	-0-	-846	-0-	55	1	286	2	Y	48	56	1			17
							53	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	204	1	1064	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	264	1	1257	2	Y	37	36	1			10
							41	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

04	270	N	232	-0-	-38	-0-	29	1	178	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	40	1	237	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	199	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	31	1	163	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1036	1	6286	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	1041	1	6213	2	Y	40	50	1			8
							44	9									
06	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	1128	1	6185	2	Y	35	25	1			18
							39	9									
07	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	1196	1	6205	2	Y	34	38	1			14
							37	9									
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1127	1	5886	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
*09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	814	1	3866	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	52	1	317	2	N	7	14	1			7
							8	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	357	1	1958	2	N	25	16	1			9
							28	9									
07	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	304	1	1576	2	N	25	26	1			8
							28	9									
08	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	287	1	1500	2	N	25	26	1			7
							28	9									
09	2340	X	1022	-0-	-1318	-0-	174	1	829	2	N	17	18	1			6
							19	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

04	2970	#	2674	-0-	-296	-0-	2577	2	97	9	N	88	181	1	2	8	80
05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160
06	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2578	2	84	9	N	76	177	1	4	8	55
07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2707	2	87	9	N	79	2	8			132
08	2759	#	2424	-0-	-335	-0-	2350	2	74	9	N	67	2	8			197
09	2670	#	2485	-0-	-185	-0-	2246	2	239	9	N	217	358	1	1	8	55

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

04	1260	#	492	-0-	-768	-0-	23	1	469	2	N	-0-					49
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					49
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	N	-0-					49
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	2	N	-0-					49
08	1240	#	514	-0-	-726	-0-	36	1	478	2	N	-0-					49
09	1200	#	296	-0-	-904	-0-	19	1	277	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

04	3600 X	3144	-0-	-456	-0-	3124	2	20	9	N	18					148
05	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16
06	3600 X	3087	-0-	-513	-0-	3068	2	19	9	N	17					33
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3233	2	22	9	N	20					53
08	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3345	2	17	9	N	15					68
09	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3083	2	24	9	N	22					90

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					66
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					68
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					68
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					68

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

04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					40
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

04	180 N	129	-0-	-51	-0-	126	2	3	9	N	3					145
05	279 N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					150
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4					154
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					157

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					173
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					220
07	1085	N	653	-0-	-432	-0-	629	2	24	9	N	22					242
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1294	2	36	9	N	33	187	1			88
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	N	45					133

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

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					36
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					36
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4958	X	3235	-0-	-1723	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					349
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					349
06	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	2368	2			N	-0-					349
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					349
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					349
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					349

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					43
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					43
07	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	2			N	-0-					43
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					33
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					33
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			N	-0-					33
07	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	2			N	-0-					33
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	-0-					33
09	3600	X	2872	-0-	-728	-0-	2872	2			N	-0-					33

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
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					80
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	-0-					80
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	364	1	6797	2	N	-0-					80
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	369	1	6491	2	N	-0-					80
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	N	-0-					80
09	4950	X	3034	-0-	-1916	-0-	174	1	2860	2	N	-0-					80

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
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	218	1	2716	2	N	-0-					175
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175
06	2400	X	387	-0-	-2013	-0-	31	1	356	2	N	-0-					175
07	2480	X	1726	-0-	-754	-0-	166	1	1560	2	N	-0-					175
08	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	126	1	1710	2	N	-0-					175
09	2400	X	696	-0-	-1704	-0-	56	1	640	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
04	4110	X	3244	-0-	-866	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					37
05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	270	1	3282	2	N	-0-					37
06	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	237	1	2708	2	N	-0-					37
07	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	270	1	2529	2	N	-0-					37
08	3565	X	1229	-0-	-2336	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					37
09	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	272	1	3120	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					97
05	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	236	1	4071	2	N	-0-					97
06	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	220	1	4115	2	N	-0-					97
07	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	234	1	4117	2	N	-0-					97
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	244	1	3836	2	N	-0-					97
*09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	348	1	5703	2	N	-0-					97

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
04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					222
05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			35
							1	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	518	1	5933	2	N	-0-					35
07	5952	X	3894	-0-	-2058	-0-	376	1	3518	2	N	-0-					35
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	602	1	8170	2	N	-0-					35
09	5760	X	5719	-0-	-41	-0-	458	1	5261	2	N	-0-					35

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					98
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					98
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					98
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	N	2					100
							2	9									
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	188	1	2956	2	N	2					102
							2	9									
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4336	2	N	-0-					102

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	276	1	3041	2	Y	-0-					48
05	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-					48
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	331	1	3160	2	Y	-0-					48
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	344	1	3435	2	Y	-0-					48
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	352	1	3912	2	Y	-0-					48
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-					40
05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	141	1	2797	2	Y	-0-					40
06	4230	X	2683	-0-	-1547	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					40
07	4743	X	2450	-0-	-2293	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-					40
08	4278	X	2177	-0-	-2101	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-					40
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					40

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					33
05	1581	X	891	-0-	-690	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					33
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					33
07	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	69	1	1299	2	Y	-0-					33
*08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					33
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					33

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-			39
05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	172	1	3442	2	Y	-0-			39
06	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	162	1	3115	2	Y	-0-			39
07	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	187	1	3409	2	Y	-0-			39
08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	166	1	3025	2	Y	-0-			39
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

04	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	468	1	7147	2	N	-0-			90
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	477	1	7150	2	N	-0-			90
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	467	1	6787	2	N	-0-			90
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	482	1	8586	2	N	-0-			90
08	7874	X	7498	-0-	-376	-0-	450	1	7048	2	N	-0-			90
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			41
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			41
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	635	-0-	-2589	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-			28
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-			28
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			28
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			28
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					3
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					3
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	802	2	88	9	Y	80					83
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3					86
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					86

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					153
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					153
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					153
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					153
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					153
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	1477	2			N	-0-					10
05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					10
06	2640	N	1644	-0-	-996	-0-	1644	2			Y	-0-					10
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					10
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					10
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	216	1	5041	2	N	-0-			12
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-			12
06	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	198	1	4213	2	N	-0-			12
07	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	222	1	4684	2	N	-0-			12
08	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	228	1	4786	2	N	-0-			12
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5513	-0-	-157	-0-	226	1	5287	2	N	-0-			15
05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-			15
06	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	236	1	5029	2	N	-0-			15
07	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	254	1	5362	2	N	5			20
							6	9							
08	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	238	1	4996	2	N	-0-			20
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			20

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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	2	Y	21			51
							23	9							
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-			51
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	277	1	1819	2	Y	-0-			51
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	278	1	1831	2	Y	-0-			51
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-			51
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			51

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-			19
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-			19
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-			19
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-			19
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			Y	-0-			19
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

04	2850 N	2610	-0-	-240	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2604 N	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	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

04	1800 #	1277	-0-	-523	-0-	1241	2	36	9	N	33	103	1			88
05	1829 #	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109
06	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1919	2	21	9	N	19					128
07	1581 #	1564	-0-	-17	-0-	1532	2	32	9	N	29					157
08	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2174	2	26	9	N	24					181
*09	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1962	2	26	9	N	24					205

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

04	1260 N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					40
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
06	900 N	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					40
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					40
08	1271 N	631	-0-	-640	-0-	631	2			N	-0-					40
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

04	4170 X	1883	-0-	-2287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	1197	-0-	-3112	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

04	4140 X	1960	-0-	-2180	-0-	1960	2			N	-0-					119
05	4495 X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					119
06	4350 X	1523	-0-	-2827	-0-	1523	2			N	-0-					119
07	4495 X	2511	-0-	-1984	-0-	2511	2			N	-0-					119
08	3565 X	993	-0-	-2572	-0-	993	2			N	-0-					119
09	3450 X	814	-0-	-2636	-0-	814	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

04	660 N	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					73
05	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					73
06	390 N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					73
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					73
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					184
05	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					184
06	1920	N	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					184
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	750	1	4269	2	N	-0-					63
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	2	N	-0-					63
06	5010	#	3584	-0-	-1426	-0-	675	1	2909	2	N	-0-					63
07	5177	#	4891	-0-	-286	-0-	775	1	4116	2	N	-0-					63
08	5177	#	2971	-0-	-2206	-0-	500	1	2471	2	N	-0-					63
09	5010	#	3056	-0-	-1954	-0-	475	1	2581	2	N	-0-					63

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					201
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	2	53	9	N	48					79
07	1767 N	819	-0-	-948	-0-	819	2			N	-0-					79
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					79
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					79

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					169
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	3			N	-0-					169
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					169
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					169
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					169
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					169

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3102	-0-	102	120	391	1	2691	2	N	18					102
							20	9									
05	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									
06	6319	X	4391	-0-	-1928	-0-	820	1	3571	2	N	-0-					119
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	748	1	3400	2	N	3					122
							3	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	995	1	3325	2	N	2					124
							2	9									
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25					149

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	797	1	4032	2	N	5					125
							6	9									
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									
06	4890	X	4611	-0-	-279	-0-	878	1	3730	2	N	3					130
							3	9									
07	5053	X	5047	-0-	-6	-0-	929	1	4116	2	N	2					132
							2	9									
08	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3325	2	9	9	N	8					140
09	5040	X	3790	-0-	-1250	-0-	3779	2	11	9	N	10					150

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					102
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	485	1	945	2	N	-0-					102
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	504	1	1076	2	N	-0-					102
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	436	1	1067	2	N	-0-					102
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	251	1	1142	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
04	2280	X	1613	-0-	-667	-0-	1613	2			N	-0-					40
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40
06	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					40
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	622	1	1331	2	N	-0-					40
08	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	749	1	1831	2	N	-0-					40
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	393	1	1784	2	N	-0-					40

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	161	1	2485	2	N	-0-					199
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	268	1	2376	2	N	-0-					199
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	213	1	2410	2	N	-0-					199
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	328	1	2492	2	N	15					214
							17	9									
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2223	2	N	15	2	8			227
							17	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3581	2	4	9	N	4	1	8			215
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3684	2	44	9	N	40					72
07	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4099	2	63	9	N	57					129
08	3937	X	3116	-0-	-821	-0-	3061	2	55	9	N	50					179
09	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3256	2	40	9	N	36					215

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (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

04	900	#	610	-0-	-290	-0-	40	1	570	2	N	-0-					196
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	49	1	741	2	N	-0-					196
06	900	#	811	-0-	-89	-0-	95	1	706	2	N	9					205
							10	9									
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	49	1	671	2	N	15					220
							17	9									
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					220
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					220

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	480	#	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					83
05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					83
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					83
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					83
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	631	-0-	-119	-0-	631	2			Y	-0-					170
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					170
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					170
07	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					170
08	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					170
09	600	#	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					55
05	775	#	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					55
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					55
08	775	#	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					55
09	750	#	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	#	881	-0-	-319	-0-	881	2			Y	-0-					61
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					61
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					61
07	1085	#	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					61
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					61
09	1050	#	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					127
05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					127
06	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					127
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127
08	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					127
09	450	#	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

04	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1					97
05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					97
07	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					97
08	1705	#	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					97
09	1650	#	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					118
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					118
08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					118
*09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					81
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					93
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					106
07	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					106
08	930	#	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					106
09	900	#	866	-0-	-34	-0-	859	2	7	9	N	6					112

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
06	150	#	38	-0-	-112	-0-	37	2	1	9	Y	1					2
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5					10
*09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	Y	14					24

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	Y	28					35
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1366	2	86	9	Y	78	94	1			19
06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1356	2	25	9	Y	23					42
07	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					60
08	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15					75
*09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					87

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	Y	10					14
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	35	1			7
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	494	2	10	9	Y	9					16
07	558	#	498	-0-	-60	-0-	491	2	7	9	Y	6					22
08	558	#	392	-0-	-166	-0-	389	2	3	9	Y	3					25
09	540	#	362	-0-	-178	-0-	360	2	2	9	Y	2					27

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					9
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	Y	19	23	1			5
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	295	2	4	9	Y	4					9
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4					13
08	341	#	224	-0-	-117	-0-	223	2	1	9	Y	1					14
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	216	2	2	9	Y	2					16

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	131	2	64	9	N	58					168
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1			50
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	165	2	77	9	N	70					120
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	506	2	64	9	N	58					178
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	535	2	72	9	N	65	164	1			79
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	113	2	58	9	N	53					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					187
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					187
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	109	1	2045	2	N	-0-					187
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	101	1	1702	2	N	-0-					187
09	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	110	1	1934	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	2			N	-0-					182
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					182
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					182
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					182
09	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					53
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					53
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					53
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					53
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					53
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					209
06	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			209
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					209
08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					209
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					137
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					137
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					137
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					137
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 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
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	2360	2	N	5					72
							6	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					72
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	N	3					75
							3	9									
07	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	140	1	2422	2	N	-0-					75
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	N	-0-					75
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					75

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					41
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					41
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					41
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					41
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3838	3	123	9	N	112					164
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4464	3	113	9	N	103	184	1			186
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4207	3	64	9	N	58	154	1			90
08	5270	X	3185	-0-	-2085	-0-	3093	3	92	9	N	84					174
09	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4716	3	120	9	N	109	188	1			95

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					133
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					133
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					133
08	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362 15	1 9	7417	2	N	14					199
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348 31	1 9	7158	2	N	28	5	8			222
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179 11	1 9	2621	2	N	10	2	8			230
07	8060	N	3193	-0-	-4867 B	-0-	211 18	1 9	2964	2	N	16	2	8			244
08	7533	N	3045	-0-	-4488 B	-0-	213 3	1 9	2829	2	N	3	3	8			244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	4745	-0-	1925 B	1925	300 3	1 9	4442	2	N	3	2	8			245

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW 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
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	29		-0-	-0-	-29	340					Y	-0-					-0-
07	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
*09	21		102	-0-	81	106	102	3			Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17						107
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15						122
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17						139
07	1054	N	714	-0-	-340	-0-	702	2	12	9	N	11						150
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-						150
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-						150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32						160
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1				50
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1202	2	50	9	N	45						95
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22						117
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	876	2	34	9	N	31	1	8				147
09	1260	N	551	-0-	-709	-0-	534	2	17	9	N	15						162

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3						104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						114

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1363	2	52	9	N	47						124
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8				133
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1809	2	35	9	N	32	152	1				13
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1253	2	48	9	N	44						57
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37						94
09	1830	N	820	-0-	-1010	-0-	794	2	26	9	N	24	1	8				117

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	202	2	19	9	N	17					119
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					119
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					119
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8			119
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	432	2	75	9	N	68					187
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	2	41	9	N	37					224

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					144
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					154
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	549	2	12	9	N	11					165
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					170
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	483	2	4	9	N	4					174

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1219	2	33	9	N	30					126
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					219
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1628	2	63	9	N	57					276
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2831	2	79	9	N	72	195	1	6	8	147
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1812	2	35	9	N	32					179

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	518	2	24	9	N	22	173	1			47
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					75
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	476	2	15	9	N	14					89
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					104
*09	570	N	192	-0-	-378	-0-	186	2	6	9	N	5					109

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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	DELQ PR	48	-0-	48	48	20	2	28	9	Y	25					25	
07	DELQ PR	48	-0-	48	96	20	2	28	9	Y	25					50	
08	152	X	56	-0-	-96	-0-	50	2	6	9	Y	5					55
*09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					60

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					135
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					135
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	114	2	2	9	N	2					137
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					137
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					137

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					124
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					125
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					125
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					125

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					124
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					129
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					132
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	526	2	2	9	N	2					134
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					144
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	549	2	6	9	N	5					149

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2	9	9	N	8					215
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2	39	9	N	35	159	1	1	8	90
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3364	2	46	9	N	42					132
07	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1805	2	42	9	N	38					170
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	N	28	1	8			197
09	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1760	2	22	9	N	20	2	8			215

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1062	2	22	9	N	20					209
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20	175	1			54
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					89
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	985	2	28	9	N	25					114
08	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1078	2	20	9	N	18					132
09	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	467	2	22	9	N	20					152

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
04	570	#	599	-0-	29 B	-13935	595	2	4	9	N	4					60
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-15216					N	1	1	8			60
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-15867					N	-0-					60
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-16518					N	-0-					60
09	600	#	-0-	-0-	-600 B	-17118					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	S	1600	-0-	-260	-0-	414	1	1139	2	N	43	186	1	2	8	41
							47	9									
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	1320	S	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					41
07	1643	S	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					41
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1786	2	44	9	N	40					214
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44					99
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53					152
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	N	29					181
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					184

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	137	-0-	-343	-0-	131	2	6	9	N	5					210
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	N	5					215
06	330	X	166	-0-	-164	-0-	160	2	6	9	N	5					220
07	248	X	186	-0-	-62	-0-	178	2	8	9	N	7					227
08	341	X	144	-0-	-197	-0-	136	2	8	9	N	7					234
09	330	X	125	-0-	-205	-0-	117	2	8	9	N	7					241

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					52
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					52
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					52
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7 2	1 9	105	2	N	2					52
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	90	2	N	1					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	92	2	N	2					55
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7 2	1 9	102	2	N	2					57
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6 3	1 9	82	2	N	3					60
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4 7	1 9	56	2	N	6					66

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-	170	1			59
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	N	4					141
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	383	2	13	9	N	12					153
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	457	2	47	9	N	43	176	1			20
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	N	25					45

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23		-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-		-0-	363	2	12	9	N	11					145
05	399	N	399	-0-	-0-		-0-	393	2	6	9	N	5					150
06	391	N	391	-0-	-0-		-0-	389	2	2	9	N	2					152
07	421	N	421	-0-	-0-		-0-	418	2	3	9	N	3					155
08	418	N	418	-0-	-0-		-0-	418	2			N	-0-					155
09	390	N	NO RPT	-0-	-390		-0-					N	NO RPT					155

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1871	1			N	-0-	147	1			207
05	2480	N	1874	-0-	-606		-0-	1871	2	3	9	N	3					210
06	2280	N	1871	-0-	-409		-0-	1871	2			N	-0-					210
07	1922	N	1871	-0-	-51		-0-	1871	2			N	-0-					210
08	1860	N	1173	-0-	-687		-0-	1173	2			N	-0-					210
09	1860	N	1822	-0-	-38		-0-	1822	2			N	-0-					210

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	73	196	1			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	12					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	20					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	38					147

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	N	-0-					219
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					219
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	N	-0-					219
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	40	1	1989	2	N	-0-					219
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	-0-					219

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	122	1	2433	2	N	10					182
							11	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									
06	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	108	1	1583	2	N	-0-					202
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	177	1	2282	2	N	-0-	125	1			77
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	54	1	2636	2	N	1					78
							1	9									
09	2580	X	2085	-0-	-495	-0-	11	1	2074	2	N	-0-					78

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	6630	X	3577	-0-	-3053	-0-	170	1	3407	2	N	-0-					23
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23
06	4710	X	3176	-0-	-1534	-0-	202	1	2974	2	N	-0-					23
07	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	243	1	3135	2	N	-0-					23
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	65	1	3171	2	N	-0-					23
09	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	15	1	2975	2	N	-0-					23

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	56	1	1113	2	N	19					174
							21	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	N	-0-					174
07	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					174
08	2635	N	1204	-0-	-1431	-0-	24	1	1180	2	N	-0-					174
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	5	1	978	2	N	-0-					174

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

04	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	217	1	4333	2	N	3					307
							3	9									
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									
06	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	248	1	3640	2	N	30					277
							33	9									
07	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	335	1	4326	2	N	10					287
							11	9									
08	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	92	1	4524	2	N	16					303
							18	9									
09	4560	X	3235	-0-	-1325	-0-	16	1	3213	2	N	5					308
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					182
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	38	1	551	2	N	-0-					182
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	25	1	316	2	N	-0-					182
08	682	N	332	-0-	-350	-0-	6	1	326	2	N	-0-					182
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	1	1	369	2	N	5					187
							6	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

04	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	263	1	5263	2	N	10					152
							11	9									
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									
06	6600	X	4901	-0-	-1699	-0-	311	1	4557	2	N	30					202
							33	9									
07	6820	X	679	-0-	-6141	-0-	49	1	624	2	N	5					207
							6	9									
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					207
09	5550	X	2910	-0-	-2640	-0-	15	1	2895	2	N	-0-					207

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					125
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									
06	3570	X	1447	-0-	-2123	-0-	90	1	1310	2	N	43	195	1			5
							47	9									
07	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	98	1	1273	2	N	-0-					5
08	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					5
09	3540	X	813	-0-	-2727	-0-	4	1	809	2	N	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					72
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									
06	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	248	1	3638	2	N	8					85
							9	9									
07	5177	X	5051	-0-	-126	-0-	363	1	4680	2	N	7					92
							8	9									
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	94	1	4605	2	N	10					102
							11	9									
09	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	21	1	4173	2	N	17					119
							19	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	242	1	4834	2	N	5					205
							6	9									
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15
06	5490	X	3185	-0-	-2305	-0-	203	1	2976	2	N	5					20
							6	9									
07	5673	X	453	-0-	-5220	-0-	38	1	415	2	N	-0-					20
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					20
09	5070	X	1292	-0-	-3778	-0-	7	1	1263	2	N	20					40
							22	9									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	64	1	1269	2	N	4					72
							4	9									
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									
06	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	95	1	1396	2	N	17					37
							19	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	N	36					73
							40	9									
08	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	21	1	1034	2	N	-0-					73
*09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	2	N	2					75
							2	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48000	X	4346	-0-	-43654	-0-	307	1	4032	2	N	6					273
							7	9									
05	49600	X	2780	-0-	-46820	-0-	547	1	2225	2	N	7	190	1			90
							8	9									
06	48000	X	2352	-0-	-45648	-0-	875	1	1474	2	N	3					93
							3	9									
07	49600	X	1660	-0-	-47940	-0-	415	1	1245	2	N	-0-					93
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	161	1	765	2	N	-0-					93
09	4350	X	295	-0-	-4055	-0-	42	1	243	2	N	9					102
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					97
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					97
							980	3									
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	3	Y	-0-					97
07	961	N	811	-0-	-150	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					97
							647	3									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					97
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					97

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					130
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					130
							2724	3									
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	-0-					130
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	133	1	410	2	Y	-0-					130
							2346	3									
*08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	3	Y	-0-					130
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					130

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
							183	3									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	1					28
							143	3	1	9							
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					28

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	337	1	6373	3	Y	1					180
							1	9									
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	-0-					180
							7603	3									
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	305	1	6372	3	Y	1					181
							1	9									
07	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	315	1	945	2	Y	1					182
							5574	3	1	9							
08	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	312	1	6343	3	Y	89	109	1			162
							98	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					162

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	-0-					1
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	448	1	2621	2	Y	-0-					1
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	477	1	2709	2	Y	15					16
							17	9									
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	496	1	2505	2	Y	-0-					16
09	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	473	1	2596	2	Y	-0-	15	1			1

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	-0-					1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	306	1	1792	2	Y	-0-					1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	15					16
							17	9									
08	2387	N	1852	-0-	-535	-0-	306	1	1546	2	Y	-0-					16
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	327	1	1790	2	Y	-0-	15	1			1

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2586	-0-	-684	-0-	380	1	2206	2	Y	-0-					2
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	402	1	2466	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
06	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	379	1	2216	2	Y	-0-					3
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	427	1	2423	2	Y	18					21
							20	9									
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					21
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	392	1	2150	2	Y	-0-	19	1			2

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1697	2	Y	23					38
							25	9									
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	248	1	1453	2	Y	-0-	31	1			8
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	17					25
							19	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	301	1	1523	2	Y	-0-					25
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	326	1	1790	2	Y	17	34	1			8
							19	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	589	1	3420	2	Y	23					38
							25	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	567	1	3316	2	Y	-0-	31	1			8
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	606	1	3440	2	Y	17					25
							19	9									
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	635	1	3208	2	Y	-0-					25
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	571	1	3133	2	Y	17	34	1			8
							19	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	323	1	1875	2	Y	-0-					24
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	340	1	1991	2	Y	-0-					3
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	352	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	463	1	2341	2	Y	-0-					18
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2177	2	Y	19	33	1			4
							21	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
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					10
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1886	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	335	1	1899	2	Y	5					8
							6	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	341	1	1721	2	Y	-0-					8
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	602	1	3496	2	Y	-0-					42
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	586	1	3427	2	Y	24	57	1			9
							26	9									
07	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	566	1	3210	2	Y	13					22
							14	9									
08	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	625	1	3158	2	Y	-0-					22
09	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	560	1	3071	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	239	1	1385	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	235	1	1373	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	249	1	1413	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	263	1	1331	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	238	1	1304	2	Y	-0-					5

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	355	1	2063	2	Y	-0-					28
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	362	1	2117	2	Y	8	33	1			3
							9	9									
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	367	1	2082	2	Y	7					10
							8	9									
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	392	1	1981	2	Y	-0-					10
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	379	1	2079	2	Y	-0-					10

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1311	2	Y	-0-					23
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	218	1	1277	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	225	1	1279	2	Y	15					18
							17	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	223	1	1126	2	Y	-0-					18
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	317	1	1740	2	Y	10	26	1			2
							11	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	441	1	2560	2	Y	19					25
							21	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	420	1	2461	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	438	1	2484	2	Y	1					4
							1	9									
08	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					4
09	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	384	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	342	1	1983	2	Y	1					2
							1	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	250	1	1462	2	Y	-0-					1
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	2	Y	14					15
							15	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	387	1	1953	2	Y	-0-					15
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	359	1	1969	2	Y	-0-	14	1			1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	19					22
							21	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1102	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	Y	1					4
							1	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	150	1	822	2	Y	9					13
							10	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	482	1	2799	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465	1	2852	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	496	1	2815	2	Y	15					18
							17	9									
08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	531	1	2685	2	Y	-0-					18
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	487	1	2671	2	Y	10	26	1			2
							11	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
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	460	1	2668	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	2	Y	-0-					7
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411	1	2408	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	447	1	2537	2	Y	-0-					9
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	458	1	2317	2	Y	-0-					9
09	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	390	1	2137	2	Y	-0-					9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388 1	1 9	2252	2	Y	1					2
05	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	367 22	1 9	2248	2	Y	20	21	1			1
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	397 17	1 9	2252	2	Y	15					16
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	436	1	2204	2	Y	-0-					16
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	389	1	2131	2	Y	-0-	15	1			1

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	N	-0-					10
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	394 65	1 9	2305	2	N	59	56	1			13
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	428	1	2429	2	N	-0-					13
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	474 15	1 9	2397	2	N	14					27
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	407	1	2231	2	N	-0-					27

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	1638	1	9507	2	N	-0-					18
05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18
06	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	1580	1	9244	2	N	69					87
						76	9									
07	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	1684	1	9557	2	N	-0-					87
08	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	1826	1	9226	2	N	-0-					87
*09	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1651	1	9053	2	N	38	111	1			14
						42	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372	1	2156	2	N	2					34
							2	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359	1	2204	2	N	5					39
							6	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346	1	2023	2	N	1					40
							1	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2071	2	N	3					43
							3	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	392	1	1983	2	N	2					45
							2	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1903	2	N	2					47
							2	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149	1	1691	2	N	10					58
							11	9									
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144	1	1655	2	N	8					66
							9	9									
06	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	125	1	1458	2	N	30					96
							33	9									
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	143	1	1624	2	N	13					109
							14	9									
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	143	1	1558	2	N	12					121
							13	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	27					148
							30	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	213	1	2420	2	N	8					59
							9	9									
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209	1	2398	2	N	5					64
							6	9									
06	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	186	1	2180	2	N	8					72
							9	9									
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	209	1	2366	2	N	7					79
							8	9									
08	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	209	1	2278	2	N	13					92
							14	9									
09	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	193	1	2273	2	N	23					115
							25	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					92
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96	1	1105	2	N	3					95
							3	9									
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1201	2	N	27					122
							30	9									
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	89	1	1009	2	N	10					132
							11	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	5					137
							6	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	121	1	1431	2	N	12					149
							13	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2474	2	N	2					137
							2	9									
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-					137
06	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	185	1	2164	2	N	10					147
							11	9									
07	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	208	1	2354	2	N	2					149
							2	9									
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	201	1	2190	2	N	5					154
							6	9									
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	192	1	2263	2	N	13					167
							14	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					15
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-					15
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					15
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					15

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	1200	N	919	-0-	-281	-0-	38	1	874	2	Y	6					140
							7	9									
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	28	1	939	2	Y	3	1	8			142
							3	9									
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	36	1	847	2	Y	5	5	8			142
							6	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	20	3	8			159
							22	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	5					164
							6	9									
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	30	1	609	2	Y	6					170
							7	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	4163	2			N	-0-					27
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27
06	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	2			N	-0-					27
07	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3993	2			N	-0-					27
08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					27
*09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5225	2	33	9	N	30					57

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2881	-0-	-119	11	119	1	2747	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	3051	N	3040	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	14	14	1	2	8	8
							15	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	18	16	1	6	8	4
							20	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	Y	10	10	1	2	8	2
							11	9									
08	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	129	1	2647	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	126	1	2578	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

04	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					154
05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154
06	1650	X	742	-0-	-908	-0-	30	1	708	2	Y	4	1	8			157
							4	9									
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	69	1	1495	2	Y	84	5	8			236
							92	9									
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	Y	30	188	1			78
							33	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	25	14	1			89
							28	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					23
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					23
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					23
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					23
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

04	630	N	140	-0-	-490	-0-	6	1	128	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	43	6	1	3	8	38
							47	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	42	3	1	10	8	67
							46	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	Y	32	4	8			95
							35	9									
08	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	47	1	952	2	Y	3					98
							3	9									
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	26					124
							29	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55 72	1 9	1277	2	N	65	1	8			211
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	1176	2	N	21	3	8			229
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52 43	1 9	1238	2	N	39	180	1	11	8	77
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56 43	1 9	1227	2	N	39	6	8			110
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1269	2	N	14					124
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	51 12	1 9	1039	2	N	11					135

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					60
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-					60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					60
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	508	2	Y	15					75
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23 6	1 9	461	2	Y	5					80
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	509	2	Y	21					101

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	260 6	1 9	6006	2	Y	5	4	1			29
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184 6	1 9	6153	2	Y	5	6	1			28
06	6870	X	5711	-0-	-1159	-0-	229 43	1 9	5439	2	Y	39	16	1	12	8	39
07	7099	X	6029	-0-	-1070	-0-	262 65	1 9	5702	2	Y	59	7	8			91
08	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	284 19	1 9	5805	2	Y	17	77	1			31
*09	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	271 15	1 9	5566	2	Y	14					45

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	33	25	1	1	8	22
							36	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	34	33	1	5	8	18
							37	9									
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	2	Y	40	36	1	12	8	10
							44	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	221	1	4819	2	Y	26	25	1	7	8	4
							29	9									
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	248	1	5076	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
09	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	252	1	5182	2	Y	19	16	1			9
							21	9									

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33330	X	14818	-0-	-18512	-0-	608	1	14044	2	Y	151	116	1	2	8	105
							166	9									
05	34441	X	14161	-0-	-20280	-0-	407	1	13593	2	Y	146	155	1	12	8	84
							161	9									
06	20160	X	12228	-0-	-7932	-0-	491	1	11689	2	Y	44	93	1	28	8	7
							48	9									
07	18631	X	11642	-0-	-6989	-0-	510	1	11099	2	Y	30	19	1	15	8	3
							33	9									
08	16802	X	10735	-0-	-6067	-0-	499	1	10216	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	14820	X	9951	-0-	-4869	-0-	461	1	9472	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67860	X	13666	-0-	-54194	-0-	560	1	12931	2	Y	159	125	1	1	8	111
							175	9									
05	70122	X	13231	-0-	-56891	-0-	381	1	12717	2	Y	121	153	1	9	8	70
							133	9									
06	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	860	1	20450	2	Y	167	187	1			50
							184	9									
07	21700	X	20726	-0-	-974	-0-	903	1	19643	2	Y	164	149	1	40	8	25
							180	9									
08	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	884	1	18086	2	Y	136	124	1			37
							150	9									
09	21480	X	16666	-0-	-4814	-0-	769	1	15785	2	Y	102	91	1			48
							112	9									

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33630	X	21198	-0-	-12432	-0-	873	1	20150	2	Y	159	177	1	3	8	214
							175	9									
05	34751	X	13149	-0-	-21602	-0-	379	1	12660	2	Y	100	182	1	6	8	126
							110	9									
06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	1	1	8			126
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					126
08	34751	X	10184	-0-	-24567	-0-	471	1	9643	2	Y	64	114	1			76
							70	9									
*09	33630	X	12086	-0-	-21544	-0-	559	1	11477	2	Y	45					121
							50	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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
02	0		5925	-0-	5925	5925	304	1	5621	2	Y	-0-					-0-
*03	72193	X	66268	-0-	-5925	-0-	3009	1	62929	2	Y	300	77	8			223
							330	9									
04	87180	X	58083	-0-	-29097	-0-	2403	1	55468	2	Y	193	180	1	3	8	233
							212	9									
05	90086	X	44894	-0-	-45192	-0-	1300	1	43399	2	Y	177	181	1	11	8	218
							195	9									
06	87180	X	33181	-0-	-53999	-0-	1332	1	31694	2	Y	141	182	1	27	8	150
							155	9									
*07	90086	X	29344	-0-	-60742	-0-	1283	1	27931	2	Y	118	185	1	13	8	70
							130	9									
*08	90086	X	23524	-0-	-66562	-0-	1092	1	22341	2	Y	83					153
							91	9									
09	87180	X	NO RPT	-0-	-87180	-0-					Y	NO RPT					153

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	21060 X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83
05	22103 X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158
06	21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	1654	1	19801	2	Y	13	170	1			1
						14	9									
07	22103 X	21095	-0-	-1008	-0-	1695	1	19400	2	Y	-0-					1
08	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	1793	1	20419	2	Y	117					118
						129	9									
*09	21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	1664	1	19420	2	Y	89	170	1			37
						98	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

04	1770 X	1397	-0-	-373	-0-	113	1	1284	2	N	-0-					105
05	1829 X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105
06	1680 X	1439	-0-	-241	-0-	545	1	894	2	N	-0-					105
07	1736 X	1328	-0-	-408	-0-	336	1	992	2	N	-0-					105
08	1798 X	1213	-0-	-585	-0-	216	1	997	2	N	-0-					105
09	1740 X	773	-0-	-967	-0-	116	1	657	2	N	-0-					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	108	1	2172	2	N	2			84
							2	9							
05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-			84
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	163	1	2400	2	N	20			104
							22	9							
07	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	186	1	2403	2	N	-0-			104
08	2604	X	1408	-0-	-1196	-0-	28	1	1380	2	N	-0-			104
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	2	N	11			115
							12	9							

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	162	1	3241	2	N	-0-			25
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-			25
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	72	1	1048	2	N	-0-			25
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	297	1	3833	2	N	-0-			25
08	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	31	1	1543	2	N	-0-			25
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	20	1	3853	2	N	-0-			25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	N	-0-			284
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-			284
06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	208	1	3051	2	N	-0-			284
07	4309	X	3308	-0-	-1001	-0-	238	1	3070	2	N	-0-			284
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			284
09	4170	X	1395	-0-	-2775	-0-	7	1	1388	2	N	-0-			284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	205	1	4092	2	N	5			90
							6	9							
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-			90
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	238	1	3492	2	N	-0-			90
07	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	258	1	3325	2	N	-0-			90
08	4433	X	3738	-0-	-695	-0-	74	1	3664	2	N	-0-			90
09	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	20	1	3930	2	N	-0-			90

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

04	900	X	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-			50
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-			50
06	330	X	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-			50
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-			50
08	341	X	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			50
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					140
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					140
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					140
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					140
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					140
09	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					50
05	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					50
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					50
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					50
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					98
05	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	2	N	-0-					98
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					98
07	2480	X	726	-0-	-1754	-0-	32	1	694	2	N	-0-					98
08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					98
09	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	110	1	2409	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					2
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4406	3	308	9	Y	280	564	1			227
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3568	3	184	9	Y	167	187	1			357
07	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	1793	3	78	9	Y	71	186	1			242
08	4588	X	1834	-0-	-2754	-0-	1703	3	131	9	Y	119					361
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					361

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	864	2	2818	9	N	2562	2622	1			233
05	3100	N	3645	-0-	545	545	767	2	2878	9	N	2616	2598	1			251
06	3000	X	1488	-0-	-1512	-0-	237	2	1251	9	N	1137	1248	1			140
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	597	2	2869	9	N	2608	2515	1			233
08	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	509	2	1397	9	N	1270	1320	1			183
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					183

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 139615
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	35	2	20	9	N	18					328
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					328
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	11	2	14	9	N	13	169	1			172
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					257
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					257

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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	214	2	62	9	N	56					266
05	620	N	329	-0-	-291	-0-	259	2	70	9	N	64					330
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	340	2	75	9	N	68	170	1			228
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	204	2	57	9	N	52					280
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	347	2	72	9	N	65	167	1			178
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	125	2	74	9	N	67					245

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
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					205
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					205
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					205
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					205
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					205
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-					26
05	1705	X	993	-0-	-712	-0-	27	1	966	2	N	-0-					26
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	31	1	1042	2	N	-0-					26
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	15	1	745	2	N	-0-					26
08	1085	X	673	-0-	-412	-0-	87	1	586	2	N	-0-					26
09	1080	X	556	-0-	-524	-0-	61	1	495	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680		3121	-0-	-1559	-0-	3111	2	10	9	N	9					142
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-					142
06	4680		3013	-0-	-1667	-0-	3010	2	3	9	N	3					145
07	3503	#	3048	-0-	-455	-0-	3034	2	14	9	N	13					158
08	3503	#	2768	-0-	-735	-0-	2758	2	10	9	N	9					167
09	3180	#	2556	-0-	-624	-0-	2549	2	7	9	N	6					173

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					65
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					65
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					65
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					60
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					60
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	101	1	1770	2	Y	1			43
							1	9							
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-			43
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-			43
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-			43
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-			43
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	111	1	2045	2	Y	-0-			43

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

04	960	X	754	-0-	-206	-0-	41	1	713	2	Y	-0-			1
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-			1
06	930	X	814	-0-	-116	-0-	44	1	770	2	Y	-0-			1
07	930	X	884	-0-	-46	-0-	49	1	834	2	Y	1			2
							1	9							
08	961	X	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-			2
09	930	X	890	-0-	-40	-0-	46	1	843	2	Y	1			3
							1	9							

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	48	1	830	2	Y	1			13
							1	9							
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-			13
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-			13
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	6			19
							7	9							
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	3			22
							3	9							
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	4			26
							4	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	2			50
							2	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-			50
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	2	Y	-0-			50
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	86	1	1477	2	Y	-0-			50
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-			50
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-			50

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	48	1	848	2	Y	6					6
							7	9									
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	49	1	829	2	Y	14					20
							15	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	1					21
							1	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					21

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					1
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	138	1	2404	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	125	1	2143	2	Y	2					2
							2	9									
08	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					2
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	117	1	2149	2	Y	1					3
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	99	1	1731	2	Y	2					34
							2	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	101	1	1764	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1797	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	561	1	784	3	N	5					140
							6	9									
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	450	1	1050	3	N	13					162
							14	9									
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	545	1	1220	3	N	15					177
							17	9									
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1423	3	N	5					182
							6	9									
*09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	10					192
							11	9									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	1890	X	466	-0-	-1424	-0-	35	1	428	3	N	3					118
							3	9									
05	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1753	3	N	15					133
							17	9									
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	N	17					150
							19	9									
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	84	1	819	3	N	8					158
							9	9									
09	1950	X	947	-0-	-1003	-0-	76	1	854	3	N	15					173
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	137	1	2394	2	Y	3					50
							3	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
							3	9									
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					2
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					2
08	T. A.		2723	-0-	2723	2723	153	1	2569	2	Y	1					3
							1	9									
09	T. A.		2875	-0-	2875	5598	148	1	2726	2	Y	1					4
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					15
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					15
07	899	N	642	-0-	-257	-0-	35	1	606	2	Y	1					16
							1	9									
08	899	X	608	-0-	-291	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					16
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					16

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1144	3	N	20					252
							22	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	N	11					263
							12	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	22	192	1			93
							24	9									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	35	1	386	3	N	-0-					93
08	651	N	230	-0-	-421	-0-	21	1	209	3	N	-0-					93
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	N	6					99
							7	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	103	1	1737	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	1					2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					13
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1	1217	2	Y	1					14
							1	9									
06	1860	X	793	-0-	-1067	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					14
07	1240	X	395	-0-	-845	-0-	22	1	372	2	Y	1					15
							1	9									
08	1271	X	273	-0-	-998	-0-	15	1	257	2	Y	1					16
							1	9									
09	1230	X	420	-0-	-810	-0-	22	1	397	2	Y	1					17
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-			19
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	1			20
							1	9							
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-			20
07	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	85	1	1449	2	Y	2			22
							2	9							
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	78	1	1305	2	Y	1			23
							1	9							
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	70	1	1287	2	Y	2			25
							2	9							

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	34	1	408	3	N	-0-			25
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-			25
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	25	1	260	3	N	-0-			25
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	34	1	381	3	N	-0-			25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	N	-0-			25
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-			25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-			-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2126	2	Y	2			2
							2	9							
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	2			4
							2	9							
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	1			5
							1	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	156	1	2728	2	Y	-0-			2
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-	2 5		-0-
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-			-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	179	1	3053	2	Y	-0-			-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	185	1	3106	2	Y	1			1
							1	9							
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	179	1	3290	2	Y	1			2
							1	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	99	1	1193	3	N	13					228
							14	9									
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16	1	8			243
							18	9									
06	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	85	1	900	3	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	101	1	1127	3	N	20					277
							22	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	N	8					285
							9	9									
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	3	N	11	181	1			115
							12	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

04	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	100	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	1					2
							1	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

04	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	135	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	141	1	2380	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1					2
							1	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					31
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-					31
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	13	1	132	3	N	-0-					31
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

04	630	N	556	-0-	-74	-0-	41	1	493	3	N	20					152
							22	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	309	3	N	6					173
							7	9									
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	33	1	369	3	N	9					182
							10	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	31	1	305	3	N	5					187
							6	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	24	1	265	3	N	33					220
							36	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	145	1	2530	2	Y	5					85
							6	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	9									
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	150	1	2620	2	Y	-0-					86
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	149	1	2546	2	Y	15					101
							17	9									
08	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	152	1	2554	2	Y	7					108
							8	9									
*09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	10					118
							11	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

04	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	73	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1235	-0-	-115	-0-	64	1	1170	2	Y	1					1
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	101	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	102	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1867	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	123	1	1479	3	N	12					47
							13	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	110	1	1162	3	N	5					57
							6	9									
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	126	1	1406	3	N	3					60
							3	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	155	1	1515	3	N	8					68
							9	9									
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	3	N	12					80
							13	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20					102
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	829	3	21	9	N	19					127
07	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					127
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					127
09	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	3			N	-0-					127

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					198
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2002	3	194	9	N	176	182	1	2	8	190
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21					211
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	3	17	9	N	15					226
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	N	6					232
*09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2910	3	22	9	N	20					252

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

04	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	395	1	1045	2	Y	-0-					16
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	398	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	387	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	626	-0-	-1947	-0-	358	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	528	-0-	-912	-0-	403	1	125	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1023	1	2704	3	Y	72					264
							79	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	791	1	2271	3	Y	92					148
							101	9									
07	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	987	1	2615	3	Y	86	61	1			173
							95	9									
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	930	1	2703	3	Y	79					252
							87	9									
09	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	872	1	2516	3	Y	70	126	1			196
							77	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	N	93	76	8			326
							102	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	12					350
							13	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	9	1	375	3	N	22	190	1			182
							24	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	15					197
							17	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	9	1	383	3	N	19					216
							21	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	248	-0-	-202	-0-	20	1	222	3	Y	5					67
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	22	79	1			27
							24	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	Y	23					50
							25	9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	474	3	Y	23					73
							25	9									
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	420	3	Y	18					91
							20	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	28	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					3
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					3

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	416	1	1957	2	Y	1					27
							1	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519	1	2027	2	Y	1					28
							1	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	525	1	2147	2	Y	2					30
							2	9									
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	572	1	2413	2	Y	13					43
							14	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	596	1	2393	2	Y	4					47
							4	9									
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	578	1	2440	2	Y	1					48
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	589	1	3112	2	Y	-0-					8
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	593	1	3187	2	Y	-0-					8
07	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	612	1	3198	2	Y	-0-					8
08	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	640	1	3331	2	Y	-0-					8
09	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	627	1	3492	2	Y	-0-					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	617	1	1120	2	Y	1					20
							1	9									
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	638	1	847	2	Y	2					22
							2	9									
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	562	1	1007	2	Y	8					30
							9	9									
08	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	566	1	864	2	Y	3					33
							3	9									
09	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	552	1	834	2	Y	-0-					33

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

04	870	N	728	-0-	-142	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					14
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	708	-0-	-192	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1733	-0-	-577	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					83
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83
06	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					83
07	1984	X	1956	-0-	-28	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					83
08	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					83
*09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					83

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					114
05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114
06	3000	N	3958	-0-	958	1436	214	1	3737	2	Y	6					120
							7	9									
07	8368	X	6932	-0-	-1436	-0-	382	1	6535	2	Y	14					134
							15	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	282	1	4739	2	Y	-0-					134
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	2	Y	1					135
							1	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					79
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2734	3	41	9	N	37					256
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83
06	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2541	3	17	9	N	15					98
07	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2603	3	18	9	N	16					114
08	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2255	3	3	9	N	3					117
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2526	3	24	9	N	22					139

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	133	1	2313	2	Y	2					34
							2	9									
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	132	1	2310	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	137	1	2347	2	Y	-0-					2
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

04	3840	X	2205	-0-	-1635	-0-	2154	3	51	9	N	46					113
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1839	3	50	9	N	45					190
07	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1810	3	46	9	N	42	165	1			67
08	2480	X	1838	-0-	-642	-0-	1816	3	22	9	N	20					87
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3994	3	53	9	N	48					135

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1411	3	54	9	N	49					187
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1343	3	41	9	N	37					257
07	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					257
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	839	3	58	9	N	53					310
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2286	3	63	9	N	57					367

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					78
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	54	2	18	9	N	16	76	1			18
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					94
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					94
07	837	N	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-	77	1			17
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					17
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17

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
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	160	2	9	9	N	8					85
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					93
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	N	7					100
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					100
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					100

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	391	3	9	9	N	8					112
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					112
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					122
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12	2	8			132

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					162
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					162
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2	2	8			162
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			162
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1119	3	21	9	N	19	2	8			179

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	866	-0-	-934	-0-	866	2			N	-0-					135
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					155
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					155
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1327	2	8	9	N	7					162
09	1410	N	864	-0-	-546	-0-	864	2			N	-0-					162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	632	1	1256	2	Y	-0-					8
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	694	1	1316	2	Y	-0-					8
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	671	1	1237	2	Y	-0-					8
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	595	1	1159	2	Y	-0-					8
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	582	1	1122	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

04	660	N	634	-0-	-26	-0-	118	1	516	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	644	2	Y	-0-					1
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	132	1	517	2	Y	-0-					1
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	Y	-0-					1
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	279	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	280	1	1364	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	277	1	1087	2	Y	-0-					3
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1072	2	Y	-0-					3
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	932	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1168	1	2318	2	Y	-0-					12
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-					12
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1106	1	2097	2	Y	-0-					12
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1189	1	2193	2	Y	-0-					12
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1265	1	2463	2	Y	-0-					12
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1218	1	2345	2	Y	-0-					12

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	215	1	939	2	N	-0-					40
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-					40
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	184	1	894	2	N	-0-					40
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	207	1	815	2	N	-0-					40
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	243	1	969	2	N	-0-					40
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	240	1	894	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

04	870	N	802	-0-	-68	-0-	149	1	653	2	N	-0-					2
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-					2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	-0-					2
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	154	1	606	2	N	-0-					2
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	103	1	411	2	N	-0-					2
09	870	N	81	-0-	-789	-0-	17	1	64	2	N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-			3
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-			3
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	183	1	889	2	Y	-0-			3
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	899	2	Y	-0-			3
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	163	1	649	2	Y	-0-			3
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	264	1	984	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	399	1	1744	2	N	-0-			3
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-			3
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	246	1	1198	2	N	-0-			3
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	364	1	1431	2	N	-0-			3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	419	1	1673	2	N	-0-			3
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	398	1	1482	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.		174	-0-	174	174	37	1	137	2	Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	Y	-0-			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-			3
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	53	1	209	2	Y	-0-			3
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-			3
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	2	Y	-0-			1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-			1
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	374	1	1821	2	Y	-0-			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	413	1	1622	2	Y	-0-			1
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	328	1	1311	2	Y	-0-			1
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	335	1	1247	2	Y	-0-			1

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 #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-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
09		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

04	2730	N	1848	-0-	-882	-0-	344	1	1504	2	Y	-0-					9
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-					9
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	375	1	1824	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	386	1	1516	2	Y	-0-					9
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	343	1	1371	2	Y	-0-					9
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	340	1	1266	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	204	1	894	2	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-					2
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	219	1	861	2	Y	-0-					2
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	220	1	879	2	Y	-0-					2
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	540	1	2361	2	N	-0-					5
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	492	1	2396	2	N	-0-					5
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	543	1	2134	2	N	-0-					5
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	582	1	2326	2	N	-0-					5
*09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	557	1	2072	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					8
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-					8
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-					8
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	2	Y	-0-					8
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	2	Y	-0-					8
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	114	1	423	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

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1600	2	Y	-0-					1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-					1
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	316	1	1242	2	Y	-0-					1
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	325	1	1297	2	Y	-0-					1
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	380	1	1415	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	833	2	Y	-0-					23
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	2	Y	-0-					23
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	202	1	984	2	Y	-0-					23
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	184	1	722	2	Y	-0-					23
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	-0-					23
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	98	1	364	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	2	Y	-0-					1
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	209	1	1020	2	Y	-0-					1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	209	1	821	2	Y	-0-					1
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					1
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	813	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
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	2	Y	-0-					1
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	2	Y	-0-					1
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	301	1	1465	2	Y	-0-					1
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	Y	-0-					1
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	2	Y	-0-					1
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	280	1	1041	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1 33	1 9	1096	2	N	30					157
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1371	2	N	19	152	1			24
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	1539	2	N	26					50
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	1631	2	N	27					77
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	1647	2	N	25					102
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1547	2	N	19					121

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	1	1	821	2	N	1					128
							1	9									
05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1	1	871	2	N	1					129
							1	9									
06	990	N	675	-0-	-315	-0-	1	1	673	2	N	1					130
							1	9									
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	1	1	760	2	N	-0-					130
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	1	1	610	2	N	-0-					130
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					132

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	144	4	66	9	N	60					168
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	59	2	31	9	N	28	175	1			21
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	70	4	32	9	N	29					50
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	110	4	29	9	N	26					76
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	89	4	29	9	N	26					102
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					102

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	4			N	-0-					80
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	109	4	33	9	N	30					110
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	111	4	9	9	N	8					118
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					118
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	4			N	-0-					118
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					40
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					40
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					3
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					208
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	168	1			40
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-					40
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					40

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			Y	-0-					119
05	930	N	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					119
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					119
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					42
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					42
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					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
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					35
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					33
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					33
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	168	2	30	9	N	27	33	1			27

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
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					40
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	2	66	9	N	60					100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					100
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	2	14	9	N	13	88	1			25

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
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					73
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					73
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					73
09	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	880	-0-	-1160	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1053	-0-	-747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC 609261
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9819 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		1463	-0-	1463	-0-	97	1	1358	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					89
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					90
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	302	2	3	9	N	3					93
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					93
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	2	20	9	N	18					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	1	1	92	2	N	-0-					137
06	360	N	96	-0-	-264	-0-	1	1	95	2	N	-0-					137
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	846	2	N	-0-					137
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	5	1	521	2	N	-0-					137
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					137

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
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					139
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	18					157
							20	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	2	N	-0-					157
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	-0-					157
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					157
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					157

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
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					125
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	N	69	194	1			-0-
							76	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	N	7					7
							8	9									
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	12	1	1071	2	N	3					10
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	7					17
							8	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					17

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		5063	-0-	5063	-0-	393	1	4670	2	Y	-0-					142

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

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		16591	-0-	16591	-0-	1082	1	15380	2	N	117					117
							129	9									
*08	0		15105	-0-	15105	-0-	1026	1	14006	2	N	66	107	1			76
							73	9									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9899 - 10830

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					34
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					34
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					34
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	56	1	764	2	Y	-0-					34
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36
06	399	X	110	-0-	-289	-0-	110	2			N	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

04	720	N	601	-0-	-119	-0-	598	2	3	9	N	3					81
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					83
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					83
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					83
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	N	14					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	134	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	-0-					6
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	Y	29					35
							32	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	83	1	1171	2	Y	24					59
							26	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	Y	-0-					24
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-					24
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					24
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	61	1	871	2	Y	-0-					24
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	55	1	755	2	Y	-0-					24
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	109	1	1543	2	N	-0-					17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-					17
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-					17
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	104	1	1477	2	N	-0-					17
08	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	93	1	1273	2	N	-0-					17
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	208	X	64	-0-	-144	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-					37
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					37
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	Y	-0-					37
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	Y	-0-					37
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					37
09	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	110	1	1539	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					41
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					41
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-					41
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	134	150	1			25
							147	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					25
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	93	1	1301	2	Y	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					27
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					27
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					27
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					27
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	759	2	26	9	N	24					161
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					174
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					174
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	8			174
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1512	2	74	9	N	67	178	1			63

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	62	1	878	2	Y	-0-					68
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					68
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					68
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					68
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	58	1	798	2	Y	-0-					68
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	54	1	759	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
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					16
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					16
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					16
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	99	1	1355	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1288	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					24
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-					24
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	75	1	1055	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					23
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					23
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	-0-					23
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					23
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	118	1	1616	2	Y	-0-					23
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	-0-					76
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	2	N	-0-					76
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	90	1	590	2	N	-0-					76
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	93	1	530	2	N	-0-					76
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	93	1	514	2	N	-0-					76
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	90	1	545	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					21
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					21
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	Y	-0-					21
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	Y	-0-					21
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	75	1	1026	2	Y	-0-					21
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

04	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					25
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					25
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					25
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					25
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					25
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1239	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

04	870	X	857	-0-	-13	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			24
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-			24
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	Y	-0-			24
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	30	1	422	2	Y	-0-			24
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	30	1	411	2	Y	-0-			24
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	67	1	945	2	Y	-0-			120
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-			120
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	936	2	Y	-0-			120
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	66	1	938	2	Y	-0-			120
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	2	Y	-0-			120
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	50	1	702	2	Y	-0-			120

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	123	1	1743	2	Y	-0-			-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	2	Y	-0-			-0-
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	136	1	1922	2	Y	-0-			-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-			-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-			-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	2	Y	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1800	-0-	-480	-0-	120	1	1680	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					14
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					14
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					14
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	99	1	1411	2	Y	-0-					14
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	2	Y	-0-					14
09	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	98	1	1373	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
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					33
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	130	1	1816	2	Y	-0-					33
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	-0-					33
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	172	1	2354	2	Y	-0-					33
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	157	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	163	1	2228	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	151	1	2124	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	14	1	197	2	Y	22					90
							24	9									
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90
06	240	X	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					90
07	248	X	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	90	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	414	-0-	-726	-0-	27	1	387	2	N	-0-					25
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					25
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-					25
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	28	1	388	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
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					124
05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1477	2	53	9	Y	48					172
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1931	2	57	9	Y	52	98	1			126
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			126
09	1260	N	969	-0-	-291	-0-	968	2	1	9	Y	1	1	8			126

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					47
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-					47

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	133	1	1873	2	Y	-0-					28
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					28
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	Y	64	61	1			31
							70	9									
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	139	1	1901	2	Y	-0-					31
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	-0-					25
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	-0-					25
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-					25
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	151	1	2065	2	Y	-0-					25
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	127	1	1788	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					27
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					27
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					27
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					27
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	2	Y	-0-					1
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					1
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					1

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	-0-					50
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-					50
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	145	1	2064	2	Y	-0-					50
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	148	1	2027	2	Y	-0-					50
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	139	1	1955	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
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-					22
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					22
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	167	1	2341	2	Y	-0-					22
07	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	173	1	2450	2	Y	-0-					22
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	176	1	2398	2	Y	-0-					22
09	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	165	1	2311	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
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	126	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	110	1	1547	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					67
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			Y	-0-					67
07	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					67
08	1023	X	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					67
09	990	X	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1570	2	7	9	N	6	3	8			86
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92
06	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					92
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	116	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	99	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	123	1	1726	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
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	110	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	98	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	95	1	1336	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	69	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	876	-0-	-364	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
*09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	161	1	2278	2	Y	-0-					58
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	Y	26					84
							29	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	Y	11	26	1			69
							12	9									
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	170	1	2321	2	Y	-0-					69
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	63	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		21968	-0-	21968	21968	1460	1	20499	2	Y	8	97	1			32
							9	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-					74
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-					74
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	-0-					74
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	-0-					74
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	104	1	1459	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	198	1	2796	2	Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	220	1	3001	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	203	1	2854	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	278	-0-	-622	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693																	
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	164	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	165	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	170	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					-0-
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762																	
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	188	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	185	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	184	1	2616	2	Y	127	101	1			26
							140	9									
08	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	181	1	2472	2	Y	65	56	1			35
							72	9									
09	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	164	1	2308	2	Y	121	118	1			38
							133	9									
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748																	
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2492	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	133	1	1864	2	Y	8					80
							9	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	2	Y	-0-					80
08	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	104	1	1416	2	Y	41					121
							45	9									
*09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	210	1	2951	2	Y	1					122
							1	9									
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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																	
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	117	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-					-0-
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744																	
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					157
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					157
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	Y	44	88	1			113
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					113
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

04	2010	X	2004	-0-	-6	-0-	133	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	156	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	166	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	145	1	2039	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

04	1020	N	615	-0-	-405	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					26
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-					26
06	1140	N	216	-0-	-924	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					26
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					26
08	837	N	273	-0-	-564	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					26
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	176	1	2478	2	Y	66	172	1			39
							73	9									
05	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	187	1	2613	2	Y	28					67
							31	9									
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	180	1	2524	2	Y	23					90
							25	9									
07	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	181	1	2572	2	Y	42					132
							46	9									
08	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	186	1	2544	2	Y	35					167
							39	9									
09	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	177	1	2482	2	Y	14					181
							15	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	155	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	196	1	2758	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					42
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	16					58
							18	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	125	1	2281	2	Y	12	56	1			14
							13	9									
08	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	125	1	2167	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2455	-0-	-275	-0-	140	1	2314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

04	1110	N	989	-0-	-121	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					35
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					35
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					35
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	61	1	865	2	Y	-0-					35
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	72	1	981	2	Y	-0-					35
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	68	51	1			17
							75	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	63	63	1			17
							69	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
*09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	Y	40	42	1			14
							44	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4599	-0-	1499	1499	302	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3332	-0-	232	1731	227	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2861	-0-	-139	1592	190	1	2671	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	-0-					134
05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					134
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					134
08	2108	X	1064	-0-	-1044	-0-	72	1	992	2	N	-0-					134
09	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					134

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	Y	84	67	1			17
							92	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
*09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	79	78	1			24
							87	9									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	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 #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	61	1	867	2	Y	133	174	1			40
							146	9									
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40
07	1116	N	873	-0-	-243	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					40
08	1209	N	646	-0-	-563	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					40
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

04	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	113	1	1588	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	2	Y	-0-					81
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	118	1	1646	2	Y	58					139
							64	9									
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	127	1	1800	2	Y	8	122	1			25
							9	9									
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					25
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	120	1	1690	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					74
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					74
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	N	5	5	8			74
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	117	1	1649	2	Y	-0-					23
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1905	2	Y	-0-					23
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	2	Y	-0-					23
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	2	Y	-0-					23
09	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	110	1	1540	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
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	2	Y	84	68	1			16
							92	9									
08	2015	X	1931	-0-	-84	-0-	129	1	1755	2	Y	43	37	1			22
							47	9									
09	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	120	1	1691	2	Y	79	78	1			23
							87	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		147	-0-	147	461	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	103	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1542	-0-	-108	-0-	103	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	55					81
							61	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1901	2	Y	-0-					81
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	43	55	1			69
							47	9									
08	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	135	1	1847	2	Y	-0-					69
09	2550	X	1412	-0-	-1138	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					27
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	Y	-0-					27
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	83					110
							91	9									
08	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	128	1	1749	2	Y	-0-					110
09	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					110

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	163	1	2300	2	Y	81	57	1			50
							89	9									
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	158	1	2214	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	157	1	2229	2	Y	87	96	1			24
							96	9									
08	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	158	1	2153	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	147	1	2059	2	Y	56	58	1			18
							62	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-

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
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	112	1	1568	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
04	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	122	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	116	1	1625	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 #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3635	-0-	635	635	216	1	3050	2	Y	335	236	1			195
							369	9									
05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1			132
							371	9									
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	244	1	3412	2	Y	349	369	1			112
							384	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	237	1	3369	2	Y	207	258	1			61
							228	9									
08	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	223	1	3044	2	Y	65	80	1			46
							72	9									
09	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	202	1	2832	2	Y	120	130	1			36
							132	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	134	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	73	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	897	-0-	-1053	-0-	60	1	837	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	156	1	2130	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	146	1	2047	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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	-0-					110
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-					110
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					110
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	65	1	892	2	N	-0-					110
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	57	1	798	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	767	2	N	15	1	8			74
							17	9									
05	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	320	1	755	2	N	-0-					74
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	446	1	837	2	N	-0-					74
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	298	1	692	2	N	-0-					74
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	303	1	634	2	N	-0-					74

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					4
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	Y	-0-					4
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
08	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					10
09	2460	X	1544	-0-	-916	-0-	103	1	1441	2	Y	-0-					10

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1566	-0-	-654	-0-	104	1	1462	2	N	-0-					128
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2082	2	N	-0-					128
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2038	2	N	5					133
							6	9									
08	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					133
09	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	101	1	1415	2	N	2					135
							2	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	154	1	2151	2	Y	-0-					25
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					25
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	154	1	2101	2	Y	-0-					25
09	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	124	1	1742	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	83	1	1172	2	N	-0-					47
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	N	-0-					47
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					47
08	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	110	1	1509	2	N	-0-					47
09	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					47

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	63					120
							69	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	122	1	1701	2	N	47					167
							52	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1425	2	N	7	149	1			25
							8	9									
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					25
09	1290	N	961	-0-	-329	-0-	64	1	897	2	N	-0-					25

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49
06	14B2	EXT	72	-0-	72	306	72	2			Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					49
08	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	369	1	918	2	N	1	1	8			239
							1	9									
05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239
06	1050	X	778	-0-	-272	-0-	232	1	546	2	N	-0-					239
07	1333	X	431	-0-	-902	-0-	150	1	281	2	N	-0-					239
08	1333	X	1282	-0-	-51	-0-	385	1	896	2	N	1	1	8			239
							1	9									
*09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	439	1	917	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	2189	2	Y	-0-					40
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					40
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	158	1	2249	2	Y	-0-					40
08	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	153	1	2090	2	Y	-0-					40
09	2430	N	1834	-0-	-596	-0-	122	1	1712	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	224	1	3156	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-			-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	228	1	3194	2	Y	-0-			-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	238	1	3387	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	226	1	3085	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	205	1	2882	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	2	Y	-0-			65
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-			65
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-			65
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-			65
08	2201	X	768	-0-	-1433	-0-	52	1	716	2	Y	-0-			65
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	55	1	766	2	Y	-0-			65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	46	1	653	2	Y	-0-			27
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-			27
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-			27
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-			27
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	47	1	642	2	Y	-0-			27
09	870	N	417	-0-	-453	-0-	28	1	389	2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	32	1	459	2	Y	-0-			28
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-			28
06	390	X	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			28
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			28
08	496	X	257	-0-	-239	-0-	18	1	239	2	Y	-0-			28
09	480	X	350	-0-	-130	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	165	1	2323	2	N	-0-			45
05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-			45
06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	164	1	2292	2	N	-0-			45
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	160	1	2266	2	N	-0-			45
08	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	151	1	2066	2	N	-0-			45
09	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	142	1	1989	2	N	-0-			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-					26
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					26
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	Y	-0-					26
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	107	1	1501	2	Y	125					151
							138	9									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	77	1	1531	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98
06	3420	X	1446	-0-	-1974	-0-	68	1	1350	2	Y	25					123
							28	9									
07	3534	X	1785	-0-	-1749	-0-	92	1	1667	2	Y	24	121	1			26
							26	9									
08	3534	X	1675	-0-	-1859	-0-	92	1	1583	2	Y	-0-					26
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	70	1	1167	2	Y	-0-					26

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	141	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	128	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	135	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	59	1	830	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1209	-0-	-291	-0-	80	1	1129	2	Y	-0-					38
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-					38
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					38
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	2	Y	-0-					38
08	1240	X	961	-0-	-279	-0-	66	1	895	2	Y	-0-					38
09	1230	X	925	-0-	-305	-0-	61	1	864	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	106	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	111	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2183	-0-	-457	-0-	144	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2009	-0-	-181	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	132	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	177	1	2480	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	193	1	2746	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	177	1	2487	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

04	1710	X	1637	-0-	-73	-0-	105	1	1486	2	Y	42	28	1			26
							46	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
06	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	128	1	1817	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	135	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	120	1	1686	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					27
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27
06	1350	N	898	-0-	-452	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3	3	8			30
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1907	2	167	9	N	152	1	8			181
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					181

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	150	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	144	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	127	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	146	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	148	1	2085	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 #: 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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	959	-0-	-405	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-					45
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					45
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	-0-					45
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	-0-					45
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	10					130
							11	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					130
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	N	-0-					130
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					130
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	N	-0-					130

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	138	1	1946	2	N	-0-					77
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	2	N	-0-					77
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149	1	2079	2	N	23					100
							25	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	136	1	1930	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2542	X	2012	-0-	-530	-0-	137	1	1875	2	N	-0-					100
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					100

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					123
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2162	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2003	2	Y	35					158
							39	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	140	1	1990	2	Y	13	145	1			26
							14	9									
08	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					26
09	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	112	1	1567	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	127	1	1789	2	Y	3					14
							3	9									
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	164	1	2290	2	Y	-0-					14
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	141	1	2007	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	Y	-0-					23
09	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	132	1	1854	2	Y	-0-					23

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	129	1	1815	2	Y	-0-					27
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	132	1	1844	2	Y	-0-					27
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	134	1	1896	2	Y	38	38	1			27
							42	9									
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	90	1	1273	2	Y	54					154
							59	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					32
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-					32
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	1284	2	Y	155	160	1			27
							171	9									
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1658	-0-	-1012	-0-	110	1	1548	2	N	-0-					120
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					120
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	108	1	1541	2	N	-0-					120
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	97	1	1326	2	N	-0-					120
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					67
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					67
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	-0-					67
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	121	1	1659	2	N	-0-					67
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	115	1	1614	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	N	-0-					90
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1516	2	N	-0-					90
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1553	2	N	-0-					90
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	110	1	1507	2	N	-0-					90
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	104	1	1456	2	N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	247	2	Y	14					69
							15	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					24
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					24
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					24
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	68	1	966	2	N	-0-					97
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					97
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	70	1	972	2	N	-0-					97
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	69	1	976	2	N	-0-					97
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	67	1	921	2	N	-0-					97
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	62	1	870	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	210	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	223	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	157	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	157	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	205	1	2876	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1267	-0-	-263	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1080	-0-	-540	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	120	1	1700	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	2	Y	35					149
							39	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	114	1	1620	2	Y	7	130	1			26
							8	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	109	1	1526	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	186	1	2627	2	N	-0-					140
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	197	1	2749	2	N	-0-					140
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	200	1	2835	2	N	-0-					140
08	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					140
09	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	157	1	2207	2	N	-0-					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	39	1	545	2	N	-0-					169
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	10	1	143	2	N	-0-					169
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					169
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	116	1	1641	2	N	-0-					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	129	1	1811	2	N	-0-					110
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1854	2	N	-0-					110
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	133	1	1814	2	N	-0-					110
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	N	-0-					110

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

04	T. A.		175	-0-	175	330	12	1	163	2	Y	-0-					70
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					70
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	7	54	1			23
							8	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					23
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

04	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	2	N	-0-					140
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					140
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	N	-0-					140
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	2	N	-0-					140
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					140

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					97
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					97
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	67	1	942	2	N	-0-			25
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-			25
06	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	76	1	1056	2	N	-0-			25
07	1209	X	882	-0-	-327	-0-	58	1	824	2	N	-0-			25
08	1147	X	995	-0-	-152	-0-	68	1	927	2	N	-0-			25
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	45	1	636	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
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	59	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	54	1	761	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			114
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-			114
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	2	Y	-0-			114
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			114
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	27	1	365	2	Y	-0-			114
09	510	X	400	-0-	-110	-0-	27	1	373	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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	94	1	1332	2	Y	-0-			23
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-			23
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-			23
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	-0-			23
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-			23
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	88	1	1230	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
04	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	225	1	3172	2	N	-0-			127
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-			127
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	226	1	3167	2	N	-0-			127
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	207	1	2934	2	N	-0-			127
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	206	1	2813	2	N	-0-			127
09	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	188	1	2647	2	N	-0-			127

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 #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					80
05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					80
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					80
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	N	-0-					80
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					80
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					13
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					13
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					13
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					13
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					13
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

04	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	152	1	2150	2	N	-0-					112
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	2	N	-0-					112
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-					112
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2527	2	N	-0-					112
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	N	-0-					112
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	160	1	2242	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					44
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-					44
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					44
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					44
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					44
09	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	80	1	1130	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1744	2	N	-0-					80
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	N	-0-					80
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	118	1	1676	2	N	-0-					80
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	110	1	1503	2	N	-0-					80
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	162	1	2288	2	N	-0-					53
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	2	N	-0-					53
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2691	2	N	-0-					53
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	2	N	-0-					53
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	149	1	2035	2	N	-0-					53
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					25
*09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	107	1	1506	2	N	-0-					23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-					23
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	N	-0-					23
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					23
08	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	114	1	1551	2	N	-0-					23
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	226	1	3184	2	N	-0-					101
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-					101
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	242	1	3384	2	N	-0-					101
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	245	1	3479	2	N	-0-					101
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	237	1	3234	2	N	-0-					101
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	232	1	3264	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					27
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					27
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-					27
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					27
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					27
09	1020	N	558	-0-	-462	-0-	35	1	487	2	Y	33					60
							36	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					25
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					25
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					25
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					25
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	179	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	176	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	173	1	2368	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	202	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	192	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	194	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	194	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	183	1	2568	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	109	-0-	-641	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					27
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27
07	155	X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	242	1	3420	2	N	-0-					165
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	243	1	3392	2	N	-0-					165
07	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	247	1	3507	2	N	-0-					165
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	440	1	6003	2	N	-0-					165
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	259	1	3641	2	N	-0-					165

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	194	1	2743	2	N	-0-					100
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	302	1	4222	2	N	-0-					100
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	302	1	4294	2	N	-0-					100
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	302	1	4125	2	N	-0-					100
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	260	1	3658	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
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1634	-0-	-40	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	122	1	1720	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
04	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	118	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	304	-0-	-1711	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	709	-0-	-1091	-0-	47	1	658	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					27
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27
06	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					27
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					27
08	1054	X	509	-0-	-545	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	253	-0-	-677	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	79	1	1118	2	Y	-0-					76
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					76
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	78	1	1104	2	Y	-0-					76
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	70	1	960	2	Y	-0-					76
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

04	T. A.		745	-0-	745	4081	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	5955	X	1157	-0-	-4798	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1001	-0-	-2347	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	483	-0-	-2865	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	792	-0-	-378	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					114
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	91	1	1279	2	N	-0-					114
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	30	126	1			18
							33	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	153	1	2087	2	N	-0-					18
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1703	2	N	-0-					18

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

04	930	N	708	-0-	-222	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	-0-					128
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					128
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	10					138
							11	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-					138
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	62	1	867	2	N	7					145
							8	9									

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					25
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	102	1	1452	2	Y	68	60	1			33
							75	9									
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					33
09	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					33

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 #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	N	106	164	1			42
							117	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					42
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	112	1	1597	2	N	-0-					42
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	2	N	-0-					42
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	92	1	1304	2	Y	-0-					40
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					40
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					40
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	92	1	1257	2	Y	-0-					40
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	85	1	1196	2	N	-0-					81
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					81
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1787	2	N	-0-					81
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	-0-					81
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	128	1	1753	2	N	-0-					81
09	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	107	1	1509	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
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	231	1	3260	2	N	-0-					42
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					42
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	261	1	3706	2	N	-0-					42
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	272	1	3712	2	N	-0-					42
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	236	1	3319	2	N	-0-					42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3700	-0-	700	700	245	1	3455	2	N	-0-					78
05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78
06	3000	N	3710	-0-	710	2072	248	1	3462	2	N	-0-					78
07	5930	X	3858	-0-	-2072	-0-	254	1	3604	2	N	-0-					78
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	210	1	2874	2	N	-0-					78
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	191	1	2678	2	N	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	156	1	2196	2	N	-0-			139
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-			139
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-			139
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	167	1	2374	2	N	-0-			139
08	3100	N	3265	-0-	165	165	223	1	3042	2	N	-0-			139
*09	3000	N	3180	-0-	180	345	211	1	2969	2	N	-0-			139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	91	1	1289	2	N	-0-			45
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-			45
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	95	1	1334	2	N	-0-			45
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	94	1	1328	2	N	-0-			45
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	95	1	1291	2	N	-0-			45
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	88	1	1232	2	N	-0-			45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

04	2490	X	504	-0-	-1986	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	104	1	1469	2	N	-0-			173
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-			173
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-			173
07	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	70	1	998	2	N	-0-			173
08	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	77	1	1048	2	N	-0-			173
09	1500	N	843	-0-	-657	-0-	56	1	787	2	N	-0-			173

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					133
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-					133
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					133
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	156	1	2223	2	N	-0-					133
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	160	1	2188	2	N	-0-					133
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	152	1	2133	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	99	1	1402	2	Y	-0-					74
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					74
06	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					74
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					74
08	1674	N	889	-0-	-785	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					74
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	-0-					74

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	988	-0-	-272	-0-	987	2	1	9	Y	1					19
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	1066	2	2	9	Y	2					2
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	2			Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-	2	1			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1049	-0-	-601	-0-	1004	2	45	9	Y	41					106
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11
06	1650	X	937	-0-	-713	-0-	883	2	54	9	Y	49					60
07	1426	X	1007	-0-	-419	-0-	965	2	42	9	Y	38					98
08	1426	X	965	-0-	-461	-0-	922	2	43	9	Y	39					137
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	108	1			42

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					44
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	N	-0-					44
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	N	-0-					44
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	100	1	1363	2	N	-0-					44
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	79	1	1115	2	N	-0-					45
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					45
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	-0-					45
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					45
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	80	1	1121	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	168	1	2372	2	N	-0-					117
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	241	1	3368	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	234	1	3322	2	N	-0-					117
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	229	1	3128	2	N	-0-					117
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	204	1	2868	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
04	2640	X	1777	-0-	-863	-0-	1768	2	9	9	Y	8					27
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1409	2	20	9	Y	18					20
07	1829	N	1047	-0-	-782	-0-	1030	2	17	9	Y	15					35
08	2139	X	1340	-0-	-799	-0-	1307	2	33	9	Y	30					65
09	1770	X	1100	-0-	-670	-0-	1091	2	9	9	Y	8	54	1			19

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	183	1	2586	2	Y	-0-					66
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	191	1	2669	2	Y	-0-					66
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	188	1	2669	2	Y	-0-					66
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	188	1	2565	2	Y	-0-					66
09	2850	N	2624	-0-	-226	-0-	174	1	2450	2	Y	-0-					66

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	83	-0-	-697	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	248	-0-	-961	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					100
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					100
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1546	2	N	-0-					100
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					100
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	99	1	1390	2	N	-0-					100

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-					43
06	14B2 EXT		95	-0-	95	154	6	1	89	2	N	-0-					43
07	282	X	128	-0-	-154	-0-	8	1	120	2	N	-0-					43
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					101
05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-					101
06	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					101
07	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					101
08	1457	X	808	-0-	-649	-0-	55	1	753	2	N	-0-					101
09	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1888	2	N	-0-					136
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-					136
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	-0-					136
07	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	133	1	1894	2	N	-0-					136
08	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					136
09	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	126	1	1776	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					57
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					57
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					57
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					57
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	87	1	1182	2	N	-0-					57
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					103
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-					103
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	219	1	3058	2	N	-0-					103
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					103
08	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					103
09	3270	X	2606	-0-	-664	-0-	173	1	2433	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					106
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-					106
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	220	1	3071	2	N	-0-					106
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	223	1	3164	2	N	-0-					106
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	218	1	2975	2	N	-0-					106
09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	215	1	3019	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	342	1	4835	2	N	-0-					81
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-					81
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					81
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	230	1	3273	2	N	-0-					81
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					81
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	192	1	2692	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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					128
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	65	1	914	2	N	-0-					128
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	63	145	1			46
							69	9									
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	60	1	821	2	N	-0-					46
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	54	1	758	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	13394	2	112	9	N	102	1	8			144
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16516	2	160	9	N	145	187	1			32
07	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17323	2	85	9	N	77					109
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16649	2	6	9	N	5	5	8			109
*09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15149	2	147	9	N	134	181	1	3	8	59

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	673	1	1676	2	N	-0-					132
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	756	1	1782	2	N	-0-					132
07	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	728	1	1366	2	N	-0-					132
08	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	667	1	1553	2	N	-0-					132
09	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	608	1	1271	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	16732	-0-	-2858	-0-	16664	2	68	9	N	62					179
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25
06	18690	X	15567	-0-	-3123	-0-	15517	2	50	9	N	45					70
07	18476	X	16655	-0-	-1821	-0-	16655	2			N	-0-					70
08	17360	X	15558	-0-	-1802	-0-	15558	2			N	-0-					70
09	16800	X	15628	-0-	-1172	-0-	15628	2			N	-0-					70

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
04	12960	X	12653	-0-	-307	-0-	12630	2	23	9	N	21					60
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82
06	12660	X	11660	-0-	-1000	-0-	11660	2			N	-0-					82
07	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12282	2	35	9	N	32					114
08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11365	2	28	9	N	25					139
09	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10915	2	9	9	N	8					147

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
04	11880	X	10150	-0-	-1730	-0-	671	1	9479	2	N	-0-					105
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	11670	X	10400	-0-	-1270	-0-	694	1	9705	2	N	1	1	8			105
							1	9									
07	12059	X	10694	-0-	-1365	-0-	699	1	9931	2	N	58	136	1			27
							64	9									
08	11036	X	10342	-0-	-694	-0-	706	1	9636	2	N	-0-					27
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	651	1	9145	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	35850	X	32016	-0-	-3834	-0-	2111	1	29794	2	Y	101	174	1			52
							111	9									
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	9									
06	33780	X	31666	-0-	-2114	-0-	2106	1	29450	2	Y	100	129	1			119
							110	9									
07	33945	X	32375	-0-	-1570	-0-	2121	1	30131	2	Y	112	147	1			84
							123	9									
08	33294	X	31619	-0-	-1675	-0-	2150	1	29361	2	Y	98					182
							108	9									
09	32220	X	30184	-0-	-2036	-0-	1999	1	28079	2	Y	96	176	1			102
							106	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
04	31800	X	28440	-0-	-3360	-0-	1881	1	26549	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	9									
06	30420	X	28249	-0-	-2171	-0-	1878	1	26265	2	N	96					170
							106	9									
07	30752	X	28579	-0-	-2173	-0-	1876	1	26646	2	N	52	159	1	1	8	62
							57	9									
08	29729	X	27813	-0-	-1916	-0-	1892	1	25846	2	N	68					130
							75	9									
09	28770	X	26596	-0-	-2174	-0-	1762	1	24744	2	N	82	176	1			36
							90	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
04	35190	X	34496	-0-	-694	-0-	34302	2	194	9	N	176	176	1	3	8	79
05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93
06	35070	X	33978	-0-	-1092	-0-	33820	2	158	9	N	144	176	1	4	8	57
07	36239	X	31482	-0-	-4757	-0-	31320	2	162	9	N	147	4	8			200
08	36239	X	30827	-0-	-5412	-0-	30496	2	331	9	N	301	186	1	8	8	307
09	34500	X	29525	-0-	-4975	-0-	29371	2	154	9	N	140	175	1	3	8	269

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
04	38850	X	36560	-0-	-2290	-0-	36408	2	152	9	N	138	3	8			292
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-	36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261
06	37800	X	34877	-0-	-2923	-0-	34736	2	141	9	N	128	179	1	1	8	209
07	38657	X	32383	-0-	-6274	-0-	32256	2	127	9	N	115	177	1	4	8	143
08	38657	X	32947	-0-	-5710	-0-	32851	2	96	9	N	87	8	8			222
09	36570	X	32768	-0-	-3802	-0-	32589	2	179	9	N	163	188	1	5	8	192

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
04	22380	X	19257	-0-	-3123	-0-	1270	1	17925	2	N	56	160	1			53
							62	9									
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-	1317	1	18431	2	N	31					84
							34	9									
06	20670	X	18846	-0-	-1824	-0-	1255	1	17547	2	N	40					124
							44	9									
07	20894	X	19116	-0-	-1778	-0-	1254	1	17811	2	N	46					170
							51	9									
08	19995	X	18647	-0-	-1348	-0-	1265	1	17277	2	N	95	164	1			101
							105	9									
09	19260	X	17377	-0-	-1883	-0-	1153	1	16192	2	N	29					130
							32	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6896	-0-	-1324	-0-	450	1	6360	2	N	78					170
							86	9									
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	66	176	1			60
							73	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	586	1	8332	2	N	47					107
							52	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	580	1	7924	2	N	43					150
							47	9									
09	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	527	1	7397	2	N	39					189
							43	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
04	62850	X	49120	-0-	-13730	-0-	3234	1	45649	2	N	215	173	1	1	8	106
							237	9									
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	9									
06	56340	X	47555	-0-	-8785	-0-	3160	1	44189	2	N	187	183	1			135
							206	9									
07	53909	X	48084	-0-	-5825	-0-	3149	1	44740	2	N	177	172	1			140
							195	9									
08	51057	X	45908	-0-	-5149	-0-	3117	1	42575	2	N	196	172	1	1	8	163
							216	9									
09	49110	X	42715	-0-	-6395	-0-	2825	1	39673	2	N	197	173	1			187
							217	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
04	33930	X	28943	-0-	-4987	-0-	1901	1	26829	2	N	194					251
							213	9									
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									
06	30630	X	29622	-0-	-1008	-0-	1968	1	27520	2	N	122	170	1			119
							134	9									
07	30566	X	29736	-0-	-830	-0-	1947	1	27666	2	N	112					231
							123	9									
08	30969	X	28686	-0-	-2283	-0-	1949	1	26620	2	N	106	177	1			160
							117	9									
09	29970	X	27137	-0-	-2833	-0-	1796	1	25221	2	N	109	177	1			92
							120	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					70
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	-0-					70
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	N	-0-					70
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	2	N	-0-					70
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	65	1	353	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					45
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					45
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	13					58
							14	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	N	-0-					58
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					58
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					58
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					58
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	3	N	-0-					58
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	3	1	8			32
							3	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	222	1	2110	3	N	3					35
							3	9									
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	108	1	1045	3	N	-0-					35
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1476	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2340	N	1287	-0-	-1053	-0-	119	1	1165	3	N	3					38
							3	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	206	1	2068	3	N	2					47
							2	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	153	1	1456	3	N	-0-					47
07	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	163	1	1580	3	N	33					80
							36	9									
08	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	178	1	1701	3	N	7					87
							8	9									
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	3	N	23					110
							25	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	2400	N	1142	-0-	-1258	-0-	103	1	1031	3	N	7					70
							8	9									
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	3	N	11					84
							12	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	177	1	1714	3	N	-0-					84
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	3	N	-0-					84
09	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	102	1	999	3	N	-0-					84
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820																	
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2137	3	N	17					95
							19	9									
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									
06	1920	N	1474	-0-	-446	-0-	140	1	1332	3	N	2					99
							2	9									
07	2449	N	1570	-0-	-879	-0-	146	1	1420	3	N	4	1	8			102
							4	9									
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	146	1	1395	3	N	-0-					102
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	4	1	8			105
							4	9									
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851																	
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					60
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819																	
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	6	1	62	3	N	-0-					50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	3	N	-0-					50
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					50
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					50
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					50
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864																	
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	3	N	-0-					52
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	-0-					52
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	111	1	1072	3	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	118	1	1130	3	N	-0-					52
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	3	N	-0-					52
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1470	3	N	8	1	8			112
							9	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	131	1	1243	3	N	13					125
							14	9									
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	139	1	1346	3	N	5	1	8			129
							6	9									
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	132	1	1259	3	N	-0-					129
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	121	1	1178	3	N	-0-					129

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	N	1					33
							1	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	243	1	2304	3	N	5					47
							6	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2106	3	N	19	1	8			65
							21	9									
08	2635	N	2170	-0-	-465	-0-	205	1	1965	3	N	-0-					65
09	2550	N	2278	-0-	-272	-0-	212	1	2066	3	N	-0-					65

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	790	-0-	-650	-0-	72	1	718	3	N	-0-					55
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	3	N	-0-					55
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	78	1	743	3	N	-0-					55
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	88	1	850	3	N	-0-					55
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	3	N	-0-					55
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					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
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	61	1	615	3	N	3					28
							3	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-					28
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	12					40
							13	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	N	-0-					40
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	-0-					40

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	17	1	169	3	N	-0-					65
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					65
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					65
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					65
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					65
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	3	N	1					38
							1	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2					40
							2	9									
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	158	1	1505	3	N	15					55
							17	9									
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	148	1	1440	3	N	-0-					55
08	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	155	1	1486	3	N	3					58
							3	9									
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	160	1	1563	3	N	7					65
							8	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	40	1	404	3	N	-0-					97
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-					97
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	46	1	434	3	N	-0-					97
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-					97
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	N	-0-					97
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					97

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3733	-0-	733	2522	337	1	3386	3	N	9					149
							10	9									
05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3576	3	N	1	119	1	1	8	51
							1	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	329	1	3192	3	N	2					53
							2	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	370	1	3538	3	N	-0-					53
*09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	256	1	2500	3	N	2					55
							2	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1608	3	N	-0-					30
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-					30
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	3	N	20					50
							22	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	1985	3	N	22					72
							24	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1751	3	N	6					78
							7	9									
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	122	1	1193	3	N	4					82
							4	9									

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	73	1	729	3	N	-0-					33
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	3	N	-0-					33
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	81	1	766	3	N	-0-					33
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	74	1	714	3	N	-0-					33
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	3	N	-0-					33
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	951	3	N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	8			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	2	8			189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			110

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	144	1	1449	3	N	-0-					97
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97
06	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	110	1	1047	3	N	-0-					97
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	113	1	1094	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	126	1	1211	3	N	-0-	62	1			35
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	3	N	-0-					35

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					42
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					42
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	144	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					82
09	14B2	EXT	319	-0-	319	319	25	1	241	3	N	48					130
							53	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	147 110	1 9	1480	3	N	100	171	1	1	8	78
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111 62	1 9	1121	3	N	56					134
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	14	120	1			28
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87 224	1 9	844	3	N	204	137	1			95
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	129 146	1 9	1232	3	N	133	170	1			58
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120 122	1 9	1171	3	N	111					169

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	160 4	1 9	1611	3	N	4	1	8			130
05	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130
06	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	122	1	1155	3	N	-0-					130
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	152 28	1 9	1478	3	N	25					155
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1784	3	N	1	98	1			58
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	3	N	-0-					58

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	245 24	1 9	2173	3	N	22					157
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	271 2	1 9	2036	3	N	2	131	1	2	8	26
06	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	219 10	1 9	1745	3	N	9	2	8			33
07	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	197 8	1 9	1474	3	N	7					40
08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	191 8	1 9	1337	3	N	7					47
09	2430	X	604	-0-	-1826	-0-	85 2	1 9	517	3	N	2					49

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
04	1650	X	952	-0-	-698	-0-	272	1	680	3	N	-0-					28
05	1550	X	933	-0-	-617	-0-	258	1	671	3	N	4					32
							4	9									
06	1530	X	870	-0-	-660	-0-	255	1	615	3	N	-0-					32
07	1581	X	805	-0-	-776	-0-	224	1	581	3	N	-0-					32
08	1581	X	780	-0-	-801	-0-	218	1	562	3	N	-0-					32
09	960	X	656	-0-	-304	-0-	225	1	431	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	508	1	1272	3	N	4					54
							4	9									
05	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	548	1	1427	3	N	13					67
							14	9									
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525	1	1268	3	N	6	1	8			72
							7	9									
07	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	581	1	1506	3	N	2					74
							2	9									
08	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	587	1	1510	3	N	3					77
							3	9									
09	1920	X	1620	-0-	-300	-0-	555	1	1065	3	N	-0-					77

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14
05	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	253	1	1896	3	N	-0-					14
06	1800	X	1647	-0-	-153	-0-	183	1	1460	3	N	4	4	8			14
							4	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	244	1	1830	3	N	3	3	8			14
							3	9									
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	299	1	2088	3	N	2	2	8			14
							2	9									
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	344	1	2101	3	N	-0-					14

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25
05	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	282	1	2114	3	N	-0-					25
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	378	1	3012	3	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	364	1	2727	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	316	1	2210	3	N	-0-					25
09	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	351	1	2139	3	N	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	2070 X	1589	-0-	-481	-0-	1586	2	3	9	N	3					107
05	1798 X	1623	-0-	-175	-0-	1620	2	3	9	N	3					110
06	2580 X	2490	-0-	-90	-0-	2487	2	3	9	N	3					113
07	2666 X	1961	-0-	-705	-0-	1958	2	3	9	N	3					116
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					119
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					119

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	14369	-0-	-3631	-0-	14369	2			N	-0-					160
05	18600	X	13379	-0-	-5221	-0-	13379	2			N	-0-					160
06	18000	X	11436	-0-	-6564	-0-	11436	2			N	-0-					160
07	16833	X	12986	-0-	-3847	-0-	12986	2			N	-0-					160
08	15810	X	13133	-0-	-2677	-0-	13131	2	2	9	N	2					162
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT					162

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					172
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					172
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					172
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					172
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					172
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					154
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	160	2	10	9	N	9					36
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	302	2	7	9	N	6					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					54
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					58

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					178
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	517	2	63	9	N	57	178	1			107
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	551	2	47	9	N	43					150
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	420	2	43	9	N	39					189
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	344	2	33	9	N	30	179	1			40

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8 26	1 9	171	2	Y	24					62
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9 21	1 9	183	2	Y	19	69	1			12
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	8 24	1 9	165	2	Y	22					34
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	6 22	1 9	129	2	Y	20					54
08	DLQ G-10		136	-0-	136	136	6 15	1 9	115	2	Y	14					68
09	DLQ G-10		138	-0-	138	274	5 15	1 9	118	2	Y	14	67	1			15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4617	2	36	9	N	33					118
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	4355	2	20	9	N	18					168
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6539	2	59	9	N	54	160	1			62
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5838	2	39	9	N	35					97
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6035	2	14	9	N	13					110

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					45
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20					65
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	N	18					83
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	2	21	9	N	19					102
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					146
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					146

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					76
05	2046	N	554	-0-	-1492	-0-	545	2	9	9	N	8					84
06	3000	N	3245	-0-	245	245	3241	2	4	9	N	4					88
07	932	N	687	-0-	-245	-0-	683	2	4	9	N	4					92
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					93
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					93

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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					197
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					197
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					201
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					201
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2					203
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					203

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					190
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					190
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	75	1	327	2	N	-0-					23
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	91	1	441	2	N	-0-					23
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					23
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	93	1	373	2	N	-0-					23
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	87	1	325	2	N	-0-					23

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	300	1	1725	2	N	54					194
							59	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1988	2	N	11	180	1			25
							12	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	15					40
							17	9									
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	290	1	1815	2	N	15					55
							17	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					69
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	617	2	56	9	N	51					120
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	350	2	167	9	N	152	184	1			88
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					103
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					113
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					113

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

04	300	N	257	-0-	-43	-0-	244	2	13	9	N	12					163
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	200	2	17	9	N	15					178
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					200
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	261	2	17	9	N	15	190	1			25
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	71	2	3	9	N	3					28
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

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
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2940	2	44	9	N	40					183
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	N	34	177	1			40
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					67
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2406	2	35	9	N	32					99
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3047	2	44	9	N	40					139
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					139

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		778	-0-	778	72442	58	1	714	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	SWR 10		666	-0-	666	73108	88	1	571	2	N	6	5	1	1	8	2
							7	9									
06	SWR 10		581	-0-	581	73689	43	1	535	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	SWR 10		552	-0-	552	74241	43	1	509	2	N	-0-					1
08	SWR 10		478	-0-	478	74719	44	1	434	2	N	-0-					1
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	74719					N	NO RPT					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		345	-0-	345	37261	26	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
05	SWR 10		281	-0-	281	37542	38	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR 10		204	-0-	204	37746	15	1	188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	SWR 10		204	-0-	204	37950	16	1	188	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		200	-0-	200	38150	17	1	172	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	38150					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		235	-0-	235	28495	35	1	200	2	N	-0-					127
05	SWR 10		571	-0-	571	29066	148	1	423	2	N	-0-					127
06	SWR 10		212	-0-	212	29278	14	1	133	2	N	59	152	1			34
							65	9									
07	SWR 10		132	-0-	132	29410	14	1	118	2	N	-0-					34
08	SWR 10		63	-0-	63	29473	8	1	55	2	N	-0-					34
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29473					N	NO RPT					34

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
04	SWR 10	52	-0-	52	2639	7	1	43	2	N	2	5	1			1
						2	9									
05	SWR 10	158	-0-	158	2797	39	1	119	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	12	-0-	12	2809	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	32	-0-	32	2841	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	2	-0-	2	2843	1	2	1	9	N	1					1
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2843					N	NO RPT					1

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
04	SWR 10	571	-0-	571	2765	79	1	492	2	N	-0-					50
05	SWR 10	684	-0-	684	3449	167	1	517	2	N	-0-					50
06	SWR 10	229	-0-	229	3678	36	1	193	2	N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3678					N	-0-					50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3678					N	-0-					50
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3678					N	NO RPT					50

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
04	SWR 10	19	-0-	19	1964	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	14	-0-	14	1978	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	17	-0-	17	1995	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	13	-0-	13	2008	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	11	-0-	11	2019	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2019					N	NO RPT					-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
04	SWR 10	4333	-0-	4333	168761	596	1	3737	2	N	-0-	152	1			68
05	SWR 10	15733	-0-	15733	184494	3838	1	11837	2	N	53					121
						58	9									
06	SWR 10	3997	-0-	3997	188491	607	1	3338	2	N	47					168
						52	9									
07	SWR 10	2197	-0-	2197	190688	381	1	1805	2	N	10	135	1			43
						11	9									
08	SWR 10	2041	-0-	2041	192729	394	1	1647	2	N	-0-					43
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	192729					N	NO RPT					43

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	1	1			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	1					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
07	SWR 10	26	-0-	26	133705	5	1	22	2	N	-0-					1
08	SWR 10	40	-0-	40	133745	8	1	33	2	N	-0-					1
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133745					N	NO RPT					1

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
04	SWR 10	4	-0-	4	2128	4	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2	-0-	2	2130	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	7	-0-	7	2137	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	2139	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	4	-0-	4	2143	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2143					N	NO RPT					-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
04	SWR	10	5	-0-	5	15014	1	1	4	2	N	-0-					2
05	SWR	10	36	-0-	36	15050	10	1	26	2	N	-0-					2
06	SWR	10	7	-0-	7	15057	1	1	6	2	N	-0-					2
07	SWR	10	1	-0-	1	15058					N	-0-					2
08	SWR	10	2	-0-	2	15060	2	2			N	-0-					2
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15060					N	NO RPT					2

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
04	SWR	10	31	-0-	31	53579	4	1	27	2	N	-0-	3	1			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
06	SWR	10	122	-0-	122	53701	19	1	103	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	34	-0-	34	53735	6	1	28	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	6	-0-	6	53741	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53741					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	221	-0-	221	120449	29	1	182	2	N	9	20	1			4
							10	9									
05	SWR	10	878	-0-	878	121327	215	1	663	2	N	-0-					1
06	SWR	10	293	-0-	293	121620	45	1	248	2	N	-0-					1
07	SWR	10	154	-0-	154	121774	27	1	127	2	N	-0-					1
08	SWR	10	412	-0-	412	122186	80	1	333	2	N	-0-					1
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	122186					N	NO RPT					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	668	1	5358	2	N	2					233
							2	9									
05	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	3030	1	13344	2	N	27					260
							30	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	120	153	1			222
							132	9									
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	251	1	1799	2	N	-0-					222
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	286	1	1747	2	N	25	35	1			212
							28	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					212

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
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164	1	2081	2	N	13	1	8			93
							14	9									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	620	1	4132	2	N	137	86	1	6	8	138
							151	9									
06	2460	X	2000	-0-	-460	-0-	151	1	1829	2	N	18					156
							20	9									
07	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	179	1	1961	2	N	12					168
							13	9									
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	179	1	1961	2	N	7					175
							8	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					175

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	184	1	1	8	90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	189	1	1	8	67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	2	8			212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	180	1			110

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					119
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119
06	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					119
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6					125
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	317	2	37	9	N	34					159
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	129	1			30

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1861	2	29	9	N	26					73
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1686	2	29	9	N	26	84	1			52
07	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	870	2	7	9	N	6					58
08	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	742	2	9	9	N	8	2	8			64
09	1710	N	1003	-0-	-707	-0-	996	2	7	9	N	6					70

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	2167	2	21	9	N	19					94
05	3007	X	1261	-0-	-1746	-0-	1255	2	6	9	N	5					99
06	2910	X	584	-0-	-2326	-0-	548	2	36	9	N	33	1	8			131
07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2672	2	32	9	N	29					160
08	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2600	2	57	9	N	52					212
*09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1798	2	11	9	N	10	174	1			48

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3053	-0-	53	425	2959	2	94	9	N	85	172	1			119
05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2901	2	63	9	N	57					255
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2959	2	45	9	N	41	173	1	3	8	120
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2832	2	43	9	N	39					159
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3043	2	40	9	N	36					195

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198	1	848	2	N	71	145	1			78
							78	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	100					178
							110	9									
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	189	1	775	2	N	61	164	1			75
							67	9									
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	191	1	740	2	N	87					162
							96	9									
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	191	1	692	2	N	55	143	1			74
							61	9									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	197	1	759	2	N	89	139	1			24
							98	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	170	2	4	9	N	4					95
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					95
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					95
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					98
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					103

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					25
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	4	1	387	2	N	-0-					25
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					181
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					181
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	2			N	-0-					181
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					181
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					181
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF HENDERSON WELL #: RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					41
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					41
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					41
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					41
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					41
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					76
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					76
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					76
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					76
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	614	2	56	9	N	51					127
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	835	-0-	835	13258	224	1	611	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	775	-0-	775	14821	154	1	542	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
07	SWR	10	952	-0-	952	15773	1	1	872	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
08	SWR	10	708	-0-	708	16481	243	1	465	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	648	-0-	648	17129	78	1	570	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	31	-0-	31	2143	8	1	23	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	42	-0-	42	2224	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	35	-0-	35	2259	35	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	41	-0-	41	2300	14	1	27	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	27	-0-	27	2327	4	1	23	2	N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	1	-0-	1	301	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	80	-0-	80	382	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
07	SWR	10	80	-0-	80	462	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
08	SWR	10	40	-0-	40	502	14	1	26	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	82	-0-	82	584	8	1	74	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	34	-0-	34	1431	1	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1	-0-	1	1433	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	1434	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	45	-0-	45	1479	15	1	30	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	47	-0-	47	1526	5	1	42	2	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
04	SWR	10	1	-0-	1	902	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1	-0-	1	904	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	905	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	25	-0-	25	930	9	1	16	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	24	-0-	24	954	3	1	21	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
04	SWR	10	57	-0-	57	4747	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	579	-0-	579	5476	128	1	451	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	786	-0-	786	6262	786	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	819	-0-	819	7081	281	1	538	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	464	-0-	464	7545	56	1	408	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	SWR	10	18	-0-		18	1301	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	23	-0-		23	1324	23	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	22	-0-		22	1346	5	1	17	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	19	-0-		19	1365	19	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	21	-0-		21	1386	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	37	-0-		37	1423	4	1	33	2	N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

04	SWR	10	1	-0-		1	596	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-		1	597	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-		-0-	597					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-		-0-	597					N	-0-					-0-
08	SWR	10	50	-0-		50	647	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	47	-0-		47	694	5	1	42	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

04	752	N	752	-0-		-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					105
05	786	N	786	-0-		-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115
06	780	N	714	-0-		-66	-0-	694	2	20	9	N	18					133
07	775	N	706	-0-		-69	-0-	9	1	689	2	N	7					140
								8	9									
08	775	N	606	-0-		-169	-0-	606	2			N	-0-					140
*09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	32	9			N	29					20

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					76
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					76
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					76
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					76
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					35
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	755	2	11	9	N	10					87
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					134
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					146
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6	128	1			24
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					400
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					400
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					400
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					400
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	T. A.		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

04	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	1283	2	162	9	N	147	177	1			594
05	2015	X	1118	-0-	-897	-0-	1105	2	13	9	N	12					606
06	2820	X	1067	-0-	-1753	-0-	1058	2	9	9	N	8					614
07	2914	X	1177	-0-	-1737	-0-	987	2	190	9	N	173					787
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					802
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					802

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

04	1530	N	854	-0-	-676	-0-	59	1	785	2	N	9					16
							10	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1196	2	N	23					39
							25	9									
06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84	1	1061	2	N	18					57
							20	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	2	N	17					74
							19	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	22					96
							24	9									
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	19					115
							21	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	121	1	1613	2	Y	18	91	1			40
							20	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3727	2	Y	22					78
							24	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	198	1	3191	2	Y	34					112
							37	9									
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	271	1	4064	2	Y	37					149
							41	9									
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	289	1	4018	2	Y	70					219
							77	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					46
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					47
							1	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					47
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	77	2	N	1					48
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

04	2711	N	1949	-0-	-762	-0-	135	1	1803	2	N	10					118
							11	9									
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									
06	2550	X	1094	-0-	-1456	-0-	80	1	1008	2	N	5					136
							6	9									
07	2635	X	626	-0-	-2009	-0-	36	1	586	2	N	4					140
							4	9									
08	2635	X	552	-0-	-2083	-0-	34	1	516	2	N	2					142
							2	9									
*09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2304	2	N	23					165
							25	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

04	420	N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3	19	1	2	8	5
							3	9									
*05	434	N	187	-0-	-247	-0-	13	1	171	2	N	3	2	8			6
							3	9									
*06	360	N	217	-0-	-143	-0-	16	1	200	2	N	1	1	8			6
							1	9									
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	1	1	8			6
							1	9									
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	2	N	2					8
							2	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	N	1					9
							1	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: RRCID -> 282405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9935 - 10942

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	331	1	4404	2	N	77	51	1			26
							85	9									
05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	262	1	3506	2	N	50	38	1			38
							55	9									
06	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	230	1	2893	2	N	51	41	1			48
							56	9									
07	4402	X	2406	-0-	-1996	-0-	137	1	2214	2	N	50	43	1			55
							55	9									
08	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	208	1	3118	2	N	205	205	1			55
							226	9									
09	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	191	1	2655	2	N	89	98	1			46
							98	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

04	1260	N	980	-0-	-280	-0-	969	2	11	9	N	10					194
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1126	2	53	9	N	48	192	1			50
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1338	2	157	9	N	143	180	1			13
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	N	12					25
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					43

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					87
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					87
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	N	2					110
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					110
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					110
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					110
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	230	3	8	9	N	7					212
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35					247
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	139	3	39	9	N	35					282
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	145	3	35	9	N	32					314
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	66	3	22	9	N	20					334
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	68	3	24	9	N	22					356

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

04	3990 X	3951	-0-	-39	-0-	215	1	3729	2	Y	6			17
						7	9							
05	4061 X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13			30
						14	9							
06	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	227	1	3474	2	Y	-0-			30
07	3999 X	3745	-0-	-254	-0-	267	1	3475	2	Y	3			33
						3	9							
08	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	276	1	3383	2	Y	-0-			33
09	3870 X	3350	-0-	-520	-0-	247	1	3103	2	Y	-0-			33

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	157	1	2737	2	Y	-0-					9
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-					9
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	205	1	2668	2	Y	-0-					9
08	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	222	1	2722	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	203	1	2550	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					12
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	64	1	829	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					5
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					5

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									
06	2562	N	2528	-0-	-34	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	179	1	2330	2	Y	13					17
							14	9									
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	189	1	2317	2	Y	-0-	15	1			2
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	179	1	2242	2	Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					5
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					5
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					5
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-	4	1			1
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4892	-0-	1892	2960	266	1	4625	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226	1	3949	2	Y	38					47
							42	9									
06	7896	X	3819	-0-	-4077	-0-	234	1	3582	2	Y	3					50
							3	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	259	1	3364	2	Y	22					72
							24	9									
08	4619	X	2588	-0-	-2031	-0-	195	1	2393	2	Y	-0-	61	1			11
09	4470	X	2837	-0-	-1633	-0-	209	1	2626	2	Y	2					13
							2	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	148	1	2572	2	Y	-0-	19	1			3
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	166	1	2537	2	Y	-0-					3
07	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	179	1	2323	2	Y	7					10
							8	9									
08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	190	1	2323	2	Y	-0-	7	1			3
09	2700	N	2297	-0-	-403	-0-	170	1	2127	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	4			N	-0-					28
06	14B2 EXT		139	-0-	139	228	139	4			N	-0-					28
07	14B2 EXT		131	-0-	131	359	131	4			N	-0-					28
08	390		108	-0-	-282	77	108	4			N	-0-					28
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	N	24					100
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					110
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10					120

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29227		3484	-0-		-25743	B	-0-		100	1	3270	2	N	104					273
										114	9									
05	3939		3939	-0-		-0-	B	-0-		100	1	3781	2	N	53					326
										58	9									
06	4457		4457	-0-		-0-	B	-0-		100	1	4343	2	N	13	162	1			177
										14	9									
07	3100		2971	-0-		-129	B	-0-		100	1	2836	2	N	32					209
										35	9									
08	3100		2375	-0-		-725	B	-0-		75	1	2276	2	N	22					231
										24	9									
09	3000		2735	-0-		-265	B	-0-		100	1	2605	2	N	27					258
										30	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

04	1828	N	1828	-0-		-0-		-0-		1822	2	6	9	N	5					62
05	2015	N	1906	-0-		-109		-0-		1900	2	6	9	N	5					67
06	1650	N	1644	-0-		-6		-0-		1644	2			N	-0-					67
07	1891	N	1781	-0-		-110		-0-		1780	2	1	9	N	1					68
08	1891	N	1883	-0-		-8		-0-		1881	2	2	9	N	2					70
*09	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-		1856	2			N	-0-					70

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

04	2220	X	2023	-0-		-197		-0-		2013	2	10	9	N	9					127
05	1984	X	1933	-0-		-51		-0-		1921	2	12	9	N	11					138
06	1980	X	1893	-0-		-87		-0-		1885	2	8	9	N	7					145
07	2077	X	1902	-0-		-175		-0-		1896	2	6	9	N	5					150
08	2077	X	1930	-0-		-147		-0-		1919	2	11	9	N	10					160
09	2010	X	1501	-0-		-509		-0-		1492	2	9	9	N	8					168

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

04	275	N	275	-0-		-0-		-0-		275	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-		-0-		262	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-		-0-		-0-		261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-		-88		-0-		191	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-		-0-		-0-		266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-		-62		-0-		208	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

04	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-		1843	2	2	9	N	2					155
05	2274	N	2274	-0-		-0-		-0-		2271	2	3	9	N	3					158
06	1987	N	1987	-0-		-0-		-0-		1985	2	2	9	N	2					160
07	1922	N	1761	-0-		-161		-0-		1761	2			N	-0-					160
08	2263	N	1903	-0-		-360		-0-		1900	2	3	9	N	3					163
09	1980	N	1841	-0-		-139		-0-		1839	2	2	9	N	2					165

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					139
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					139
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					139
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					139
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					139
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					1
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					1
07	5270	X	4078	-0-	-1192	-0-	4078	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3976	-0-	-1124	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					1
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

04	480	N	424	-0-	-56	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	78	1	1153	2	N	12					127
							13	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80	1	1153	2	N	50	159	1			18
							55	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	76					94
							84	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	81	1	1133	2	N	35					129
							39	9									
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	82	1	1160	2	N	31					160
							34	9									
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	81	1	1123	2	N	29					189
							32	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1309	2	Y	18					22
							20	9									
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-					22
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	1					4
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	266	1	1347	2	Y	-0-					4
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	234	1	1280	2	Y	9					13
							10	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	571	1	3313	2	Y	1					3
							1	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	Y	-0-					1
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	595	1	3376	2	Y	15					16
							17	9									
08	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	634	1	3203	2	Y	-0-					16
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	602	1	3302	2	Y	-0-	15	1			1

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	582	1	3379	2	Y	-0-					24
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	562	1	3291	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	568	1	3222	2	Y	15					18
							17	9									
08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	650	1	3285	2	Y	-0-					18
09	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	571	1	3130	2	Y	10	26	1			2
							11	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

04	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	328	1	1904	2	Y	7					10
							8	9									
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-					10
06	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	252	1	1476	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	251	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	202	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1205	-0-	-1015	-0-	186	1	1019	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

04	5310	X	5034	-0-	-276	-0-	740	1	4294	2	N	-0-					10
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	737	1	4519	2	N	-0-					10
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	715	1	4185	2	N	-0-					10
07	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	757	1	4296	2	N	-0-					10
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	828	1	4185	2	N	95					105
							105	9									
09	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	742	1	4067	2	N	-0-	85	1			20

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

04	930	N	834	-0-	-96	-0-	123	1	711	2	N	-0-					10
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	727	2	N	57					67
							63	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	N	-0-					67
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	2	N	-0-					67
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	114	1	576	2	N	-0-					67
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	105	1	578	2	N	6	66	1			7
							7	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	430	1	2494	2	Y	43					56
							47	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	406	1	2377	2	Y	4	50	1			10
							4	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	426	1	2416	2	Y	32					42
							35	9									
08	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	449	1	2268	2	Y	-0-					42
09	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	402	1	2206	2	Y	7	42	1			7
							8	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
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	270	1	1566	2	Y	28					44
							31	9									
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44
06	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	260	1	1524	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
07	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	274	1	1556	2	Y	31					40
							34	9									
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	290	1	1465	2	Y	-0-					40
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	257	1	1412	2	Y	8	41	1			7
							9	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	104	1	606	2	N	-0-					18
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					18
07	744	X	691	-0-	-53	-0-	104	1	587	2	N	-0-					18
08	744	X	656	-0-	-88	-0-	108	1	548	2	N	-0-					18
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	99	1	544	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
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	880	1	5109	2	N	-0-					14
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	837	1	4895	2	N	41					55
							45	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	894	1	5072	2	N	-0-					55
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	970	1	4899	2	N	-0-					55
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	881	1	4833	2	N	31	69	1			17
							34	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					13
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					13
08	2759	N	1183	-0-	-1576	-0-	1183	2			N	-0-					13
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2323	2	N	-0-					58
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4447	2	N	43	1	1	15	8	87
							47	9									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	281	1	6118	2	Y	11	90	1	7	8	1
							12	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	283	1	5797	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	271	1	5568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					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

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	Y	1					19
							1	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	165	1	2145	2	Y	-0-					19
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	Y	-0-					19
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					19

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					51
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					51
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					51
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					34
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					37
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					38
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					38

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	177	2	15	9	N	14					82
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					82
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					82
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					82

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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					112
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					112
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					112
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					112
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					112

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	Y	23					48
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	972	2	24	9	Y	22	39	1			32
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	Y	14	43	1			3
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1018	2	7	9	Y	6					9
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2	9	N	2					84
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	N	5					89
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	N	5					94
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11					105
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					105
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					105

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	98	2	13	9	N	12					77
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					77
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					77
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					112
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	2	25	9	N	23	67	1			95
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1267	2	35	9	N	32					127
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	N	18					145
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1500	2	45	9	N	41	106	1			80

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					77
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					77
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					77
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					77
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	2	112	9	N	102	107	1			27
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	954	2	98	9	N	89	63	1			51
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1726	2	109	9	N	99	149	1			1
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1982	2	91	9	N	83					84
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1424	2	97	9	N	88	88	1			84

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1120	2	18	9	N	16					97
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1580	2	31	9	N	28	76	1			29
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1707	2	108	9	N	98	139	1			20
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27					47

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					122
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					122
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2					140
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					156
07	3100	N	3544	-0-	444	444	3541	2	3	9	N	3					159
08	3100	N	3684	-0-	584	1028	3676	2	8	9	N	7	66	1			100
*09	1739	N	711	-0-	-1028	-0-	709	2	2	9	N	2					102

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1760	2	26	9	N	24					28
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	2	29	9	N	26	62	1			-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	N	28					28
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1950	2	31	9	N	28					56
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1896	2	20	9	N	18	67	1			7

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	525	2	18	9	N	16	47	1			214
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					248
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23					271
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4					275
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7	66	1			216

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					143
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	716	2	20	9	N	18					110
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	856	2	22	9	N	20					130
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	92	1			45
09	750	N	127	-0-	-623	-0-	103	2	24	9	N	22					67

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					111
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					111
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					111
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					114
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					114

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					143
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1124	2	9	9	N	8					164
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1132	2	4	9	N	4	82	1			86
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1131	2	8	9	N	7					93
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1076	2	14	9	N	13					106

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2014	2	29	9	N	26					169
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1869	2	29	9	N	26	105	1			117
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2354	2	35	9	N	32					149
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	N	13					162
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1702	2	18	9	N	16	78	1			100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					66
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					66
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					66
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					69

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					38
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					38
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					38
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4677	2	53	9	N	48					128
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	N	27					82
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55					137
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4573	2	7	9	N	6					143
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4105	2	28	9	N	25	116	1			52

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					65
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					65
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					65
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					65

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					50
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					50
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					50
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					50
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					30
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					7
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	189	2	20	9	N	18					90
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	373	2	66	9	N	60					150
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	550	2	53	9	N	48	180	1			18
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	1524	-0-	1524	28166	1437	2	87	9	N	79	153	1			33
05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			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
04	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
04	3000	N	3275	-0-	275	421	3197	2	78	9	N	71					143
05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2512	2	36	9	N	33					213
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2768	2	87	9	N	79	189	1			103
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2759	2	44	9	N	40					143
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2643	2	59	9	N	54					197

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					3
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					5
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5

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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					3
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4	81	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					13
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					13
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					13
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					32
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					32
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					32
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - P/A 05/03/17

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					62
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					62
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1228	2	20	9	N	18					31
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1095	2	24	9	N	22					70
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25					95
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					107
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					107

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	N	40					95
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1334	2	42	9	N	38	156	1			31
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1660	2	47	9	N	43					74
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1466	2	44	9	N	40					114
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					114

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					62
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	N	55					176
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	2	21	9	N	19	126	1			69
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3775	2	37	9	N	34					103
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					103

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					16
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					30
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					30
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1530	2	50	9	N	45					75
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					58
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2251	2	70	9	N	64	95	1			27
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3					30
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2032	2	30	9	N	27					57
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					57

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					182
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	161	1			33
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					42
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					42

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1412	2	66	9	N	60	71	1			11
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					11
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					11
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					11
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					11

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					26
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					45
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	N	9					54
08	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1004	2	9	9	N	8					62
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					62

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					17
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					28
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	249	2	24	9	N	22					50
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	293	2	11	9	N	10					60
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	43	1			56
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	2	42	9	N	38					58
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					58
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1413	2	43	9	N	39					97
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1275	2	3	9	N	3	92	1			8
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					64
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					64
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					64
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					143
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					54
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	454	2	20	9	N	18	65	1			8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					27
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					27
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					27
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					60
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1665	2	17	9	N	15					42
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1666	2	19	9	N	17					70
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1580	2	11	9	N	10					83
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	243	2	4	9	Y	4					32
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4	26	1			15
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	193	2	8	9	Y	7	16	1			6
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	231	2	6	9	Y	5					11
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25					76
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7					90
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	Y	5					95
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					98
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					98

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					48
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					48
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					48
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					48
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					48

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	N	19					150
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6	154	1			6
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					6
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					8
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					8

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	456	2	3	9	N	3					75
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					82
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	N	1					83
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					83

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	Y	52					131
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					131
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					131
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					131
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					131

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	849	2	31	9	N	28					137
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	799	2	26	9	N	24					181
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	880	2	15	9	N	14	171	1			24
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	784	2	1	9	N	1					25
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					25

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					67
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					73
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	2	2	9	N	2	31	1			44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-	5	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					37
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					52
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					65
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4					69
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					69

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92
06	14B2 EXT		31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					92
07	14B2 EXT		57	-0-	57	137	57	2			N	-0-					92
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	635	-0-	-1135	-0-	635	2			N	-0-					37
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					37
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					37
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					37
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					30
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					44
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	350	2	20	9	N	18					62
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	301	2	87	9	N	79					141
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					141

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	77	-0-	77	124	77	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57					66
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					66

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	12	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		52	-0-	52	66	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		58	-0-	58	124	6	1	51	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					35
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					43
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			Y	-0-					43
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					43
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					43

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

04	T. A.		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					37
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37
06	T. A.		280	-0-	280	972	272	2	8	9	Y	7					44
07	T. A.		493	-0-	493	1465	493	2			Y	-0-	21	1			23
08	1773	N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			Y	-0-					23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					23

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

04	990	N	878	-0-	-112	-0-	875	2	3	9	N	3					68
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					68
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					68
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					68
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					65
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64	1			33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	725	2	3	9	N	3					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16					34
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	842	2	28	9	N	25					59
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					59

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2078	2	9	9	N	8					28
05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35
06	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1644	2	11	9	N	10					45
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1993	2	8	9	N	7					52
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					62
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					67
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					67
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					67
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					67
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					18
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					5
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	2	41	9	N	37					42
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					42
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					74
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					74
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					74
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					74
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					74
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					55
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					38
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					38
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					38
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					38
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					38
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	411	2	10	9	N	9					47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					53
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					53
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	335	2	162	9	N	147					200
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	168	1			33
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					33

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					93
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10					103
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1320	2	10	9	N	9					112
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	N	10	87	1			35
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					40
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					62
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					177
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177
06	750	N	377	-0-	-373	-0-	371	2	6	9	N	5					182
*07	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-	151	1			31
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					31
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					31

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	N	5					78
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	2	2	9	N	2					82
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					82
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					82

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1221	2	23	9	N	21					73
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1110	2	33	9	N	30					120
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1140	2	18	9	N	16	105	1			31
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1172	2	21	9	N	19					50
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					50

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					92
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					92
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					92
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			14
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			14
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			60
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11			71
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			71
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			71
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			71
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			71

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			6
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	169	169	1			200
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					24
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					15
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15
06	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					15
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					15
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					15
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					15

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					18
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					18
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					18

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					48
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	778	2	17	9	N	15					82
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	838	2	14	9	N	13					95
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	789	2	14	9	N	13					108
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					108

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
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					12
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	839	2	26	9	Y	24					85
07	1023	N	183	-0-	-840	-0-	183	2			Y	-0-	73	1			12
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	616	2	20	9	Y	18					30
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					30

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					12
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	23	2	1	9	Y	1					13
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					19
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					7
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					7
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		434	-0-	434	603	434	2			Y	-0-					18
05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					18
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					94
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	79	1			15
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					15
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

04	253	X	-0-	-0-	-253	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					17
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	160	1	1416	2	Y	58					73
							64	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	Y	18					21
							20	9									
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	137	1	1209	2	Y	43	62	1			2
							47	9									
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	140	1	1229	2	Y	1					3
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					17
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					17
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					32
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					32
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					32
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23					55
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					55

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1509	2	122	9	N	111					133
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					133
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1477	2	26	9	N	24					157
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1525	2	56	9	N	51					208
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					208

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					35
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					35
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					35
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					30
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					58
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					58
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	377	2	15	9	Y	14					72
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	423	2	23	9	Y	21					93
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					3
08	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					3

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					24
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	264	2	1	9	Y	1	56	1			4
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					4
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					163
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					163
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	116	2	22	9	Y	20	90	1			93
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	2	77	9	Y	70					163
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					3
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					9
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					9
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					9
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					9

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					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	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	17	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	22	1			2
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5					8
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	Y	12					20
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					20

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	31	1			2
08	T. A.		81	-0-	81	81	8 1	1 9	72	2	Y	1					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

04	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			Y	-0-					18
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	2			Y	-0-					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5					23
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	2	28	9	Y	25					48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					48

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					106
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					111
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	2	25	9	Y	23	67	1			67
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	Y	1					68
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					68
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	459	-0-	-441	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					110
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					110
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2510	2	36	9	Y	33					143
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2178	2	47	9	Y	43					186
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					186

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1142	2	62	9	Y	56					141
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	Y	5	69	1			77
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					77
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					19
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	55	2	3	9	Y	3					22
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	4					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	11	15	1			1
08	14B2 EXT		60	-0-	60	4047	6	1	54	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4047					Y	NO RPT					1

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
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5	15	1			5
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1198	2	10	9	Y	9					17
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2040	X	418	-0-	-1622	-0-	418	2			N	-0-					11
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					11
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					11

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					7
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	160	1	1424	2	Y	14					20
							15	9									
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1			2
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					6
							4	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	188	1	1661	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	180	1	1579	2	Y	-0-					2
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1629	2	19	9	N	17					90
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1572	2	73	9	N	66	168	1			5
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1656	2	17	9	N	15					20
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					38
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					38

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		47	-0-	47	47	27	2	20	9	Y	18					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	25	34	1			29
07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	11	36	1			4
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2 EXT		80	-0-	80	150	80	2			N	-0-					-0-
05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	260 32	1 9	2306	2	Y	29					36
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	265 10	1 9	2244	2	Y	9					9
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	276 24	1 9	2437	2	Y	22	31	1			-0-
08	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	259 1	1 9	2274	2	Y	1					1
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					14

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					27
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	1290	N	787	-0-	-503	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		192	-0-	192	192	172	2	20	9	Y	18					36
05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37
06	T. A.		211	-0-	211	625	185	2	26	9	Y	24	32	1			29
07	784	X	159	-0-	-625	-0-	147	2	12	9	Y	11	35	1			5
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					12
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	N	45					132
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	117	1			31
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1078	2	26	9	N	24					55
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					63
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					63

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					14
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-	32	1			1
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					1
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8					43
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	573	2	10	9	N	9					62
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	532	2	12	9	N	11					73
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					83
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					83

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	5	1			5
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			5
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1					6
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	265	2	2	9	N	2					8
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					67
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					80
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	684	2	14	9	N	13					93
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5					98
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					98

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	50	1			31
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					31
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					31
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					31
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					31
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	2	11	9	N	10					55
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					62
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					67
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					68
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					35
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1854	2	64	9	N	58					93
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1861	2	48	9	N	44					137
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32	169	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3247	2	39	9	Y	35					76
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	Y	49	69	1			59
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	Y	22	73	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3849	2	14	9	Y	13					21
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					21

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					73
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					97
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1742	2	9	9	N	8					105
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1732	2	13	9	N	12					117
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					117

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-	68	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					37
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					48
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	N	5					53
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1593	2	10	9	N	9					62
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					62

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					37
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	775	2	3	9	N	3					40
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					40
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					40
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					40

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

04	2910	N	2649	-0-	-261	-0-	2649	2			Y	-0-					6
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74
06	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	2743	2	29	9	Y	26					100
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	95	1			6
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2576	2	40	9	Y	36					42
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	83	2	3	9	N	3	15	1			4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47	101	1			8
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2402	2	59	9	N	54					62
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					62
08	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	53	1			10
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					10

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					66
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	53	1			38
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2372	2	19	9	Y	17	35	1			20
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2193	2	12	9	Y	11					31
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					31

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	9	N	75	97	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	92	1			50
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1320	2	30	9	N	27					165
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	163	1			3
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					3
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					3
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					3

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	172	2			N	-0-					20
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					47
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					47

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
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					38
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					38
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					38
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					38
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					58
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					58

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					15
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					15
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					15
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	375	2	36	9	N	33					190
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26	174	1			42
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	471	2	34	9	N	31					73
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					73
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					73

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					12
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					12
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					12
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					12
08	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					12
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	829	2	8	9	N	7					150
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	828	2	53	9	N	48					198
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	2	1	9	N	1	171	1			28
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					28
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					28

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
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					54
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					57
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					57
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					57
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					57

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					109
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	2	9	9	N	8					124
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					124
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					139
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					144

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					64
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	510	X	460	-0-	-50	-0-	441	2	19	9	Y	17					35
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1			22
06	480	X	379	-0-	-101	-0-	373	2	6	9	Y	5	17	1			10
07	496	X	213	-0-	-283	-0-	206	2	7	9	Y	6					16
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	474	2	14	9	Y	13	15	1			14
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5					19

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					145
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					145
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					9
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2663	887	2	11	9	Y	10					23
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1			3
06	2900	N	926	-0-	-1974	1606	926	2			Y	-0-					3
07	2520	N	914	-0-	-1606	-0-	914	2			Y	-0-					3
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4					7
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					154
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					154
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
07	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					154
08	837	X	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					154
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					52
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					52
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					52
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					52
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					47
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2739	2	6	9	N	5					57
07	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2765	2	7	9	N	6					63
08	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2606	2	6	9	N	5					68
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					68

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					30
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					12
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					12
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					12
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					1
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					1
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

UOSI OPERATING, INC. 875336
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	118	1	680	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	134	1	534	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					9
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					9
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					9
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					9
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

04	6900	#	5434	-0-	-1466	-0-	5015	3	419	9	N	381	569	1			82
05	7130	#	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92
06	6900	#	5450	-0-	-1450	-0-	5052	3	398	9	N	362	380	1			74
07	6510	#	5514	-0-	-996	-0-	5107	3	407	9	N	370	184	1			260
08	6510	#	5412	-0-	-1098	-0-	5005	3	407	9	N	370	370	1			260
09	5460	#	4345	-0-	-1115	-0-	4020	3	325	9	N	295	363	1			192

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

04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					178
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					178
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					158
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					158
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					158
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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

04	1110	#	347	-0-	-763	-0-	347	2			N	-0-					94
05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					94
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					94
08	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					94
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	590	-0-	-100	-0-	450	1	137	2	N	3					148
							3	9									
05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148
06	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					148
07	868	#	28	-0-	-840	-0-	28	2			N	-0-					148
08	868	#	31	-0-	-837	-0-	31	2			N	-0-					148
09	600	#	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					148

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11	1			12
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					12
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	105	3	9	9	Y	8					20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	922	-0-	-488 B	-0-	52	1	827	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
05	1674	X	1304	-0-	-370 B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
06	1620	X	958	-0-	-662 B	-0-	47	1	866	3	Y	41	45	1			3
							45	9									
07	1674	X	557	-0-	-1117 B	-0-	48	1	485	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
08	1333	X	1245	-0-	-88 B	-0-	61	1	1151	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
*09	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	50	1	1393	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

04	1140	X	1123	-0-	-17	B	-0-	50	1	978	3	Y	86	85	1				14
								95	9										
05	1178	X	942	-0-	-236	B	-0-	53	1	776	3	Y	103	101	1				16
								113	9										
06	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	58	1	992	3	Y	103	114	1				5
								113	9										
07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1140	3	Y	88	69	1				24
								97	9										
08	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1025	3	Y	103	116	1				11
								113	9										
09	1170	N	864	-0-	-306	B	-0-	39	1	740	3	Y	77	87	1				1
								85	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

04	2670	X	2142	-0-	-528	B	-0-	55	1	1898	3	N	172	170	1				28
								189	9										
05	2759	X	2340	-0-	-419	B	-0-	56	1	2067	3	N	197	188	1				37
								217	9										
06	2871	X	2871	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2596	3	N	193	210	1				20
								212	9										
07	2697	X	2473	-0-	-224	B	-0-	58	1	2249	3	N	151	121	1				50
								166	9										
08	2697	X	2498	-0-	-199	B	-0-	60	1	2243	3	N	177	200	1				27
								195	9										
09	2880	X	1878	-0-	-1002	B	-0-	45	1	1689	3	N	131	140	1				18
								144	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

04	219	X	219	-0-	-0-	B	-0-	117	3	102	9	Y	93	65	1				101
05	189	X	189	-0-	-0-	B	-0-	98	3	91	9	Y	83	161	1				23
06	171	X	171	-0-	-0-	B	-0-	92	3	79	9	Y	72	69	1				26
07	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	69	3	51	9	Y	46	44	1				28
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	79	3	67	9	Y	61	66	1				23
09	180	N	130	-0-	-50	B	-0-	79	3	51	9	Y	46	69	1				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

04	5220	X	5161	-0-	-59		-0-	5161	3			N	-0-						-0-
05	5394	X	5284	-0-	-110		-0-	5284	3			N	-0-						-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-		-0-	6112	3			N	-0-						-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-		-0-	6007	3			N	-0-						-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-		-0-	6826	3			N	-0-						-0-
09	5220	X	4670	-0-	-550		-0-	4670	3			N	-0-						-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	1504	-0-	-5336	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	794	-0-	-5986	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	337	-0-	-6359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	705	-0-	-3232	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6234	-0-	-896	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4774	-0-	-1976	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	750	X	533	-0-	-217	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	7200	X	2162	-0-	-5038	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	135	-0-	-7065	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	7350	X	5650	-0-	-1700	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3847	-0-	-1793	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	1590	X	1348	-0-	-242	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	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 #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5996	-0-	-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6220	-0-	-1820	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5921	-0-	-2387	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6338	-0-	-1753	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	4506	-0-	-2574	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3020	-0-	-1570	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

04	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3479	-0-	-1441	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

04	16950	X	15823	-0-	-1127	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15909	-0-	-1041	-0-	15909	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	14369	-0-	-2898	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	16205	-0-	-1062	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	12024	-0-	-4506	-0-	12024	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

04	6960	X	6515	-0-	-445	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6740	-0-	-220	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6398	-0-	-732	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1991	2	171	9	Y	155	91	1			122
05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1			110
06	1380	X	1235	-0-	-145	-0-	1163	2	72	9	Y	65	71	1			104
07	2232	X	1314	-0-	-918	-0-	1245	2	69	9	Y	63	89	1			78
08	2232	X	1099	-0-	-1133	-0-	978	2	121	9	Y	110	110	1			78
09	2160	X	985	-0-	-1175	-0-	927	2	58	9	Y	53	54	1			77

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

04	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2062	2	118	9	Y	107	85	1			84
05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1			80
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	52	1			109
07	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2106	2	79	9	Y	72	93	1			88
08	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1862	2	154	9	Y	140	129	1			99
09	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	1512	2	64	9	Y	58	68	1			89

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1710	2	79	9	Y	72	57	1			57
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1			48
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	Y	62	31	1			79
07	1860	X	1509	-0-	-351	-0-	1464	2	45	9	Y	41	67	1			53
08	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	1490	2	100	9	Y	91	80	1			64
09	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1832	2	63	9	Y	57	44	1			77

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

04	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3624	2	123	9	Y	112	90	1			88
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1			105
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3651	2	90	9	Y	82	68	1			119
07	3968	X	3918	-0-	-50	-0-	3832	2	86	9	Y	78	101	1			96
08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3310	2	163	9	Y	148	139	1			105
09	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	3416	2	86	9	Y	78	72	1			111

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1			17
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3065	2	14	9	Y	13	11	1			19
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3556	2	14	9	Y	13	16	1			16
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3598	2	33	9	Y	30	25	1			21
*09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	2	18	9	Y	16	14	1			23

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4073	2	66	9	Y	60					225
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1			93
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4180	2	46	9	Y	42					135
07	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4132	2	39	9	Y	35					170
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4495	2	33	9	Y	30					200
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	4186	2	41	9	Y	37					237

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1			13
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			13
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	2	8	9	Y	7	11	1			9
08	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1277	2	19	9	Y	17	14	1			12
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	Y	7	8	1			11

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5333	2	54	9	Y	49	43	1			148
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4335	2	32	9	Y	29	29	1			156
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5130	2	34	9	Y	31	37	1			150
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6096	2	89	9	Y	81	61	1			170
*09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5073	2	37	9	Y	34	39	1			165

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

04	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	3012	2	37	9	Y	34	31	1			27
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24
06	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	2339	2	21	9	Y	19	16	1			27
07	3503	X	2709	-0-	-794	-0-	2687	2	22	9	Y	20	23	1			24
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3442	2	62	9	Y	56	40	1			40
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2689	2	24	9	Y	22	28	1			34

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
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3008	2	166	9	Y	151	128	1			119
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2598	2	103	9	Y	94	88	1			141
07	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1804	2	66	9	Y	60	120	1			81
08	3317	X	1366	-0-	-1951	-0-	1265	2	101	9	Y	92	108	1			65
09	3180	X	648	-0-	-2532	-0-	623	2	25	9	Y	23	45	1			43

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99	1	661	3	Y	8					31
							9	9									
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85	1	493	3	Y	4					35
							4	9									
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	63	1	361	3	Y	3					38
							3	9									
07	806	N	385	-0-	-421	-0-	55	1	327	3	Y	3					41
							3	9									
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	57	1	345	3	Y	2					43
							2	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	2					45
							2	9									

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	N	-0-					45
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	33	1	188	3	N	-0-					45
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	N	-0-					45
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-					45
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	3	2	9	Y	2					22
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	3	2	9	Y	2					35
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3					38
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					39
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	107	3	8	9	Y	7					46

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

04	T. A.		59	-0-	59	471	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					23
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					23
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					23
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					23
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					23
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	3	2	9	Y	2					24
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	3	6	9	Y	5					37
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	725	3	4	9	Y	4					41
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	Y	10					51
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					53

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
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			Y	-0-					1
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	415	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	3	3	9	Y	3					6
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					8
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					12

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	612	1	1556	3	N	1					103
							1	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	657	1	2100	3	N	5					108
							6	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	642	1	1838	3	N	9					117
							10	9									
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	656	1	1862	3	N	3					120
							3	9									
08	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	651	1	1850	3	N	5					125
							6	9									
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	631	1	1564	3	N	2					127
							2	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
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	162	1	1084	3	N	-0-					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	167	1	975	3	N	-0-					52
06	1200	N	879	-0-	-321	-0-	130	1	749	3	N	-0-					52
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	166	1	998	3	N	1					53
							1	9									
08	1147	N	755	-0-	-392	-0-	106	1	646	3	N	3					56
							3	9									
09	870	N	439	-0-	-431	-0-	68	1	370	3	N	1					57
							1	9									

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
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1358	3	8	9	N	7					38
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1397	3	7	9	N	6					44
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	3	2	9	N	2					46
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1397	3	8	9	N	7					53
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1321	3	1	9	N	1					54
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1304	3	4	9	N	4					58

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
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					43
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3					53
07	3100	N	3357	-0-	257	257	3351	3	6	9	N	5					58
08	3100	N	3392	-0-	292	549	3384	3	8	9	N	7					65
*09	3000	N	3546	-0-	546	1095	3538	3	8	9	N	7					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-					20
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	3	Y	1					21
							1	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	42	1	254	3	Y	1					22
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	233	3	Y	1					23
							1	9									

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
06	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					N	37	74	1			38
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	6			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2017

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2389	-0-	-251	-0-	310	1	2076	3	Y	3					63
							3	9									
05	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	329	1	1896	3	Y	3					72
							3	9									
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	321	1	1927	3	Y	1					73
							1	9									
08	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	272	1	1656	3	Y	1					74
							1	9									
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	296	1	1610	3	Y	6					80
							7	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	3	9	9	N	8					115
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	N	5					124
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	3	1	9	N	1					125
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					132
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					137

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					14
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	108	1	622	3	Y	-0-					18
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	89	1	532	3	Y	1					19
							1	9									
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	84	1	514	3	Y	1					20
							1	9									
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	96	1	524	3	Y	1					21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1					33
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			N	-0-					33
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					30
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					30
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2498	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4501	3	21	9	N	19					52
*09	3000	N	4950	-0-	1950	3372	4932	3	18	9	N	16					68

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1941	3	13	9	Y	12					29
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1674	3	11	9	Y	10	37	1			14
07	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1703	3	12	9	Y	11					25
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1595	3	11	9	Y	10					35
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	3	12	9	Y	11					46

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	284	1	1902	3	Y	15	97	1			34
							17	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	315	1	1817	3	Y	64					117
							70	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	318	1	1904	3	Y	19					136
							21	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	306	1	1860	3	Y	20					156
							22	9									
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	324	1	1762	3	Y	10					166
							11	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					10
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1785	3	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	Y	3					17
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					22
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1480	3	2	9	Y	2					24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	167	1	1116	3	Y	5					41
							6	9									
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									
06	1530	N	608	-0-	-922	-0-	89	1	516	3	Y	3					45
							3	9									
07	1333	N	583	-0-	-750	-0-	83	1	497	3	Y	3					48
							3	9									
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	79	1	479	3	Y	2					50
							2	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	79	1	431	3	Y	2					52
							2	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1775	3	6	9	Y	5					78
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26
06	1740	N	400	-0-	-1340	-0-	399	3	1	9	Y	1					27
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					27

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	Y	2					40
							2	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90	1	518	3	Y	3					46
							3	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	86	1	515	3	Y	1					47
							1	9									
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	85	1	515	3	Y	1					48
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	88	1	478	3	Y	7					55
							8	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	223	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	256	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	254	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	253	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	249	1	1352	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	3	9	9	Y	8					115
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8					47
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2220	3	10	9	Y	9					56
08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2150	3	6	9	Y	5					61
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2069	3	2	9	Y	2					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					25
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					25
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	289	1	1932	3	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	279	1	1609	3	Y	17					33
							19	9									
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	262	1	1573	3	Y	5					38
							6	9									
08	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	253	1	1541	3	Y	6					44
							7	9									
09	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	265	1	1439	3	Y	2					46
							2	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	248	1	1658	3	N	1					42
							1	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1607	3	N	-0-					43
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	276	1	1657	3	N	-0-					43
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	270	1	1640	3	N	1					44
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	268	1	1458	3	N	1					45
							1	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	157	1	1048	3	Y	4					40
							4	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1	985	3	Y	3					43
							3	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	176	1	1013	3	Y	3					46
							3	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	179	1	1074	3	Y	6					52
							7	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	4					56
							4	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	3					59
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	1036	3	3	9	N	3					54
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62
06	1260	X	923	-0-	-337	-0-	921	3	2	9	N	2					64
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1190	3	6	9	N	5					69
08	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1017	3	4	9	N	4					73
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	1044	3	4	9	N	4					77

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	N	7					90
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1119	3	2	9	N	2	57	1			39
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	979	3	8	9	N	7					46
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	976	3	8	9	N	7					53
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1014	3	7	9	N	6					59

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	Y	-0-					75
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	3	Y	-0-					75
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	484	1	2789	3	Y	-0-					75
07	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	282	1	1689	3	Y	-0-					75
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	421	1	2557	3	Y	-0-					75
09	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	333	1	1811	3	Y	-0-					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					59
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	185	1	1240	3	Y	1					29
							1	9									
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1					30
							1	9									
06	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	195	1	1122	3	Y	1					31
							1	9									
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	184	1	1101	3	Y	-0-					31
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	196	1	1189	3	Y	5					36
							6	9									
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	188	1	1022	3	Y	3					39
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	64	1	315	3	N	-0-					23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-					23
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	48	1	251	3	N	2					25
							2	9									
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	57	1	299	3	N	-0-					25
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-					25
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	53	1	244	3	N	-0-					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	227	1	1518	3	N	-0-					48
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2					50
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	270	1	1555	3	N	3					53
							3	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	269	1	1612	3	N	-0-					53
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	N	10					63
							11	9									
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	258	1	1400	3	N	2					65
							2	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	116	1	779	3	N	-0-					23
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-					23
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	124	1	714	3	N	-0-					23
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	127	1	761	3	N	-0-					23
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	124	1	754	3	N	2					25
							2	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	139	1	758	3	N	-0-					25

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	3	8	9	N	7	134	1			23
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10					33
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	3	13	9	N	12					45
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					53
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2359	3	13	9	N	12					65
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2251	3	7	9	N	6					71

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	3	N	-0-					75
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	3	N	-0-					75
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	3	N	-0-					75
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	N	-0-					75
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	3	N	-0-					75
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	75	1	407	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
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	Y	2					50
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	Y	3					18
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2643	3	3	9	Y	3					21
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2					23
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	223	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	237	1	1366	3	N	43					43
							47	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	255	1	1526	3	N	6					49
							7	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	249	1	1516	3	N	4					53
							4	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	265	1	1438	3	N	7					60
							8	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1184	3	14	9	Y	13					71
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			Y	-0-					71
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1					72
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					74
09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	3			Y	-0-					74

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					25
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	3	3	9	Y	3					41
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					45
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					46
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8					54

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1927	3	13	9	Y	12					30
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	3	11	9	Y	10	38	1			14
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	3	12	9	Y	11					25
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	3	11	9	Y	10					35
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					25
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	30	1	987	2	N	-0-					25
07	1643	N	842	-0-	-801	-0-	26	1	816	2	N	-0-					25
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	32	1	1001	2	N	-0-					25
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	26	1	896	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	2	N	-0-					87
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	39	1	1286	2	N	1					90
							1	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					90
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					90
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	2	64	1			28
							2	9									

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	2	N	1					130
							1	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					137
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	53	1	1658	2	N	-0-					137
08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	51	1	1610	2	N	-0-					137
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	N	1	103	1			35
							1	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1422	-0-	-378	-0-	41	1	1381	2	N	-0-					88
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	40	1	1305	2	N	4					92
							4	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					92
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	44	1	1384	2	N	-0-					92
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	N	-0-					92

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	106	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	99	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	34	1	123	2	Y	2	67	1			14
							2	9									
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	42	1	112	2	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	54	1	144	2	Y	-0-					14
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-					14
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					6
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	102	1	263	3	Y	-0-					6
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	164	1	474	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	153	1	417	3	Y	-0-					7

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	618	1	1655	3	Y	2					21
							2	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	568	1	1405	3	Y	3					24
							3	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	493	1	1276	3	Y	2					26
							2	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	545	1	1570	3	Y	1					27
							1	9									
*09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	640	1	1745	3	Y	5					32
							6	9									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	93	1	336	2	Y	-0-	19	1			4
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	221	1	592	2	Y	-0-					6
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	200	1	538	2	Y	2					8
							2	9									
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	182	1	622	2	Y	-0-					8
09	810	N	525	-0-	-285	-0-	145	1	379	2	Y	1					9
							1	9									

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	57	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	54	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	166	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
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1969	3	13	9	Y	12					130
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	3	22	9	Y	20	112	1			44
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	Y	5					49
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1957	3	3	9	Y	3					52
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1153	-0-	-227	-0-	250	1	902	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3					14
							3	9									
06	1800	X	1284	-0-	-516	-0-	349	1	933	2	Y	2					16
							2	9									
07	1860	X	894	-0-	-966	-0-	242	1	650	2	Y	2					18
							2	9									
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	196	1	670	2	Y	2					20
							2	9									
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	310	1	809	2	Y	1					21
							1	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1527	-0-	-93	-0-	415	1	1110	3	Y	2					122
							2	9									
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-					122
06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	420	1	1039	3	Y	4					126
							4	9									
07	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	398	1	1030	3	Y	2					128
							2	9									
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	433	1	1248	3	Y	3					131
							3	9									
*09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	433	1	1181	3	Y	6					137
							7	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					4
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	63	1	156	3	Y	-0-					4
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	Y	-0-					4
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	Y	1					5
							1	9									
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	3	Y	-0-					5

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	713	2	Y	5					8
							6	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	99	2	Y	1					9
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	2					11
							2	9									
08	899	X	181	-0-	-718	-0-	41	1	140	2	Y	-0-					11
09	870	X	217	-0-	-653	-0-	60	1	156	2	Y	1					12
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	789	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1	289	2	Y	2					7
							2	9									
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	90	1	240	2	Y	1					8
							1	9									
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	114	1	305	2	Y	3					11
							3	9									
08	1054	X	519	-0-	-535	-0-	117	1	401	2	Y	1					12
							1	9									
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	105	1	275	2	Y	-0-					12

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	Y	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	22	1	61	3	Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					231
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4717	3	41	9	N	37					110
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4893	3	37	9	N	34					144
08	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4812	3	29	9	N	26					170
09	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4524	3	19	9	N	17					187

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	469	-0-	-11	-0-	127	1	340	3	Y	2					14
							2	9									
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	139	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
07	496	X	100	-0-	-396	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					15
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	257	1	741	3	Y	-0-					15
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	103	1	281	3	Y	1					16
							1	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	58	1	1968	2	N	-0-					167
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-					167
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-					167
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2309	2	N	2					169
							2	9									
08	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	72	1	2264	2	N	1					170
							1	9									
09	2430	N	2042	-0-	-388	-0-	57	1	1985	2	N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	48	1	1633	2	N	-0-					58
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-					58
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	2					60
							2	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	41	1	1300	2	N	2					62
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	1					63
							1	9									
09	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	45	1	1546	2	N	-0-					63

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	151	1	5100	2	N	1					130
							1	9									
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130
06	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	164	1	5367	2	N	2					132
							2	9									
07	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	165	1	5205	2	N	7					139
							8	9									
08	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	161	1	5029	2	N	3					142
							3	9									
09	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	145	1	5038	2	N	-0-					142

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					89
05	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					89
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					89
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					89
08	775	X	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					89
09	750	X	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					89

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
04	20640	X	17955	-0-	-2685	-0-	17876	3	79	9	N	72					167
05	20770	X	18516	-0-	-2254	-0-	18429	3	87	9	N	79					246
06	18930	X	17537	-0-	-1393	-0-	17462	3	75	9	N	68	187	1			127
07	19530	X	17243	-0-	-2287	-0-	17179	3	64	9	N	58					185
08	19406	X	17516	-0-	-1890	-0-	17435	3	81	9	N	74					259
09	17970	X	16475	-0-	-1495	-0-	16391	3	84	9	N	76	188	1			147

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
04	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	446	1	27943	3	N	237	177	1			312
							261	9									
05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450	1	27286	3	N	218	357	1			214
							240	9									
07	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	465	1	27296	3	N	213	357	1			70
							234	9									
08	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	458	1	26812	3	N	204					274
							224	9									
09	23700	X	21691	-0-	-2009	-0-	358	1	21213	3	N	109	184	1			199
							120	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	28950	X	25451	-0-	-3499	-0-	25084	3	367	9	Y	334	370	1			223
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131
06	27480	X	25369	-0-	-2111	-0-	24901	3	468	9	Y	425	321	1			235
07	27280	X	26573	-0-	-707	-0-	26097	3	476	9	Y	433	466	1			202
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	25584	3	466	9	Y	424	339	1			287
*09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24147	3	449	9	Y	408	572	1			123

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

04	30300	X	27215	-0-	-3085	-0-	26823	3	392	9	Y	356	395	1			238
05	30876	X	28819	-0-	-2057	-0-	28393	3	426	9	Y	387	485	1			140
06	29610	X	26916	-0-	-2694	-0-	26634	3	282	9	Y	256	254	1			142
07	29915	X	27010	-0-	-2905	-0-	26722	3	288	9	Y	262	282	1			122
08	28923	X	26255	-0-	-2668	-0-	25973	3	282	9	Y	256	205	1			173
09	27900	X	24935	-0-	-2965	-0-	24664	3	271	9	Y	246	345	1			74

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*03	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
*07	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	2279	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1893	-0-	1893	4172	1893	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2521	2	13	9	Y	12	13	1			10
*04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8
*05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	Y	11	13	1			8
*07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2066	2	10	9	Y	9	12	1			5
*08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	2460	2	10	9	Y	9	6	1			8
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4418	1937	2	11	9	Y	10	7	1			11

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1051	495	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	7	1			5
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	7	1			4
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	6	1			3
*08	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	3049	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5755	2696	2	6	9	Y	5	3	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			3
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	1			3
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3
*06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1618	2	3	9	N	3	4	1			2
*07	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1
*08	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1348	2	3	9	N	3	2	1			2
09	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	1281	2	3	9	N	3	2	1			3

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

*02	2800	N	1829	-0-	-971	753	1828	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	2660	N	1907	-0-	-753	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	1925	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	3668	1742	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

*02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	2703	N	1802	-0-	-901	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			3
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	4	1			2
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4	4	1			2
*08	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	1886	1883	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	3568	1679	2	3	9	Y	3	2	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	2053	-0-	-1047	5743	84	1	1961	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	3000	N	2206	-0-	-794	4949	83	1	2116	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	3100	N	2098	-0-	-1002	3947	79	1	2011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3100	N	2232	-0-	-868	3079	87	1	2138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86	1	1980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3100	N	2210	-0-	-890	1462	91	1	2111	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3000	N	2058	-0-	-942	520	84	1	1968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87	1	2026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	88	1	2049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3884	70	1	1666	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

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	70	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1686	61	1	700	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

*02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	3100	N	2164	-0-	-936	546	2157	2	7	9	Y	6	6	1			5
*04	2648	N	2102	-0-	-546	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2039	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1797	2	3	9	Y	3	5	1			2
*08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2065	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3877	1802	2	4	9	Y	4	3	1			5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

04	3000	N	1914	-0-	-1086	1876	86	1	1826	2	Y	2					4
							2	9									
05	3100	N	1894	-0-	-1206	670	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2508	N	1838	-0-	-670	-0-	90	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	87	1	1859	2	Y	1					3
							1	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2970	2	Y	3					7
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2953	2	Y	1	7	1			1
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3081	2	Y	3					4
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3401	2	Y	2					6
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	107	1 1 9	2121	2	Y	1					7
09	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4401	93	1 2 9	2077	2	Y	2	7	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1 3 9	1399	2	Y	3	6	1			4
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1 4 9	1549	2	Y	4					8
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	137	1 6 9	1496	2	Y	5	8	1			5
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	122	1 7 9	1388	2	Y	6					11
*08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	129	1 2 9	1582	2	Y	2	9	1			4
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3247	123	1 7 9	1404	2	Y	6					10

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1 1 9	1430	2	Y	1	1	1			1
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1465	2	Y	1	1	1			1
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	121	1 1 9	1480	2	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3048	116	1	1330	2	Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	17	1 3 9	175	2	Y	3	4	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	262	2	Y	2					5
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1 3 9	164	2	Y	3	5	1			3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1 4 9	156	2	Y	4					7
*08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	14	1 2 9	168	2	Y	2	6	1			3
09	DLQ G-10		180	-0-	180	364	14	1 3 9	163	2	Y	3					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
*03	5983	X	4034	-0-	-1949	-0-	4020	2	14	9	Y	13	14	1			11
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9
*05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11
*06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6089	2	13	9	Y	12	14	1			9
*07	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4457	2	10	9	Y	9	13	1			5
*08	DLQ G-10		5360	-0-	5360	5360	5348	2	12	9	Y	11	7	1			9
09	DLQ G-10		3917	-0-	3917	9277	3906	2	11	9	Y	10	7	1			12

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
*10	3100	N	2038	-0-	-1062	6321	83	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2235	-0-	-765	5556	85	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2264	-0-	-836	4720	85	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2034	-0-	-1066	1935	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2076	-0-	-924	1011	85	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	80	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3719	72	1	1708	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
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	146	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	115	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
*02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-
*03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	142	1	3293	3	Y	-0-					-0-
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	127	1	2914	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	145	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6561	125	1	2938	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2					3
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1	161	2	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		411	-0-	411	582	17	1	393	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459	N	1780	-0-	-679	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		873	-0-	873	873	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	2706	78	1	1755	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	146	1	3079	2	Y	5					14
							6	9									
05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1	3185	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1	3135	2	Y	5					8
							6	9									
07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	147	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	117	1	2202	2	Y	3					16
							3	9									
09	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5096	120	1	2650	2	Y	4	16	1			4
							4	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

04	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	290	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	264	1	2899	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	237	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	253	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3048	-0-	3048	6408	244	1	2804	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2561	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1	2554	2	Y	2					4
							2	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2619	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	221	1	2534	2	Y	2					5
							2	9									
*08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	216	1	2646	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5557	216	1	2474	2	Y	3					5
							3	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1791	2	Y	4					10
							4	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	3					5
							3	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	52	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2621	68	1	1520	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

04	570	N	553	-0-	-17	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					1
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					1
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		499	-0-	499	499	37	1	462	2	Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		527	-0-	527	1026	42	1	485	2	Y	-0-					1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	69	1	1472	2	Y	1					4
							1	9									
05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1393	2	Y	1					2
							1	9									
07	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	59	1	1257	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	55	1	1016	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2570	64	1	1433	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

*02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	8	1			7
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	8	1			5
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2927	1517	2	7	9	Y	6	4	1			7

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

*02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1401	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1475	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1756	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3284	1525	2	1	9	Y	1	1	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
04	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	106	1	2258	2	Y	2					4
							2	9									
05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1	2349	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	120	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	109	1	2315	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	88	1	1743	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4336	107	1	2396	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

*02	2800	N	1880	-0-	-920	368	1874	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1433	2	6	9	Y	5	6	1			4
*04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1851	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1371	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1820	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1977	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3712	1725	2	4	9	Y	4	3	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

*02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1				8
*03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1269	2	11	9	Y	10	10	1				8
*04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1				6
*05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1				7
*06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1199	2	10	9	Y	9	10	1				6
*07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1010	2	8	9	Y	7	9	1				4
*08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	988	2	8	9	Y	7	5	1				6
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2087	1082	2	9	9	Y	8	5	1				9

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

*02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1				23
*03	3100	N	2095	-0-	-1005	3292	2067	2	28	9	Y	25	27	1				21
*04	3000	N	2027	-0-	-973	2319	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5		17
*05	3100	N	1863	-0-	-1237	1082	1844	2	19	9	Y	17	14	1				20
*06	3000	N	2175	-0-	-825	257	2151	2	24	9	Y	22	26	1				16
*07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1789	2	21	9	Y	19	25	1				10
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	Y	20	13	1				17
09	2190	N	1835	-0-	-355	-0-	1814	2	21	9	Y	19	13	1				23

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	152	1	3539	3	Y	10	10	1				-0-
							11	9										
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	132	1	3317	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	11	11	1				-0-
							12	9										
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1				-0-
							11	9										
*02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	126	1	2882	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
*03	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	133	1	3056	3	Y	10	10	1				-0-
							11	9										
*04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	130	1	3039	3	Y	7	7	1				-0-
							8	9										
*05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
*06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	127	1	2942	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
*07	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3028	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
*08	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	131	1	3031	3	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
09	DLQ G-10		3014	-0-	3014	6183	122	1	2882	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1131	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1054	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2066	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		934	-0-	934	3001	933	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2197	-0-	-803	5020	191	1	2005	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									
06	3000	N	2312	-0-	-688	3651	192	1	2117	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	3100	N	2292	-0-	-808	2843	184	1	2105	2	Y	3					6
							3	9									
*08	3000	N	2571	-0-	-429	2414	194	1	2376	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*09	3000	N	2246	-0-	-754	1660	180	1	2063	2	Y	3					5
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	2	37	9	Y	34	37	1			29
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24
*05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31	36	1			23
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	2	28	9	Y	25	34	1			14
*08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1654	2	30	9	Y	27	18	1			23
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2954	1239	2	31	9	Y	28	19	1			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-
*03	2308	N	1516	-0-	-792	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	2173	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4395	2222	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 (-)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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
*03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2075	2	15	9	Y	14	15	1			12
*04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10
*05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2144	2	14	9	Y	13	15	1			9
*07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2040	2	12	9	Y	11	14	1			6
*08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1957	2	12	9	Y	11	8	1			9
09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3836	1854	2	13	9	Y	12	8	1			13

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			5
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3	5	1			2
*08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1331	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2517	1176	2	4	9	Y	4	3	1			5

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1856	-0-	-1144	206	161	1	1693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9									
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	154	1	1684	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									
*08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	184	1	2275	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4980	202	1	2316	2	Y	2					4
							2	9									

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
*10	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	153	1	3543	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	136	1	3426	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	137	1	3473	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1	3372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1	3144	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	151	1	3471	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	140	1	3260	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1	3049	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	137	1	3189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	141	1	3245	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	121	1	2804	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6253	134	1	3163	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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

*02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
*03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2918	2	8	9	Y	7	8	1			6
*04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5
*05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	2	8	9	Y	7	8	1			5
*07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2737	2	6	9	Y	5	7	1			3
*08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3121	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		2765	-0-	2765	5893	2758	2	7	9	Y	6	4	1			7

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

04	3000	N	1932	-0-	-1068	2403	87	1	1841	2	Y	4					10
							4	9									
05	3100	N	2021	-0-	-1079	1324	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	3000	N	2074	-0-	-926	398	102	1	1969	2	Y	3					5
							3	9									
07	2344	N	1946	-0-	-398	-0-	86	1	1856	2	Y	4					9
							4	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	2					11
							2	9									
09	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	78	1	1739	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	22	1			2
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		-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
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1116	-0-	-774	-0-	47	1	1063	2	Y	5					11
							6	9									
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79	1	1546	2	Y	4					6
							4	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	3					9
							3	9									
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	55	1	1110	2	Y	3					12
							3	9									
09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	2804	69	1	1565	2	Y	2	11	1			3
							2	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		983	-0-	983	983	40	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		918	-0-	918	1901	37	1	881	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
							11	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261	1	2868	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	239	1	2733	2	Y	13					28
							14	9									
*08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	240	1	2937	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6121	234	1	2684	2	Y	15					27
							17	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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

*10	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	64	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	57	1	1437	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64	1	1626	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68	1	1573	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62	1	1453	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	62	1	1440	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	65	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	62	1	1453	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2824	52	1	1237	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

04	3000	N	2543	-0-	-457	5268	221	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2647	-0-	-353	4409	221	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2558	-0-	-542	3867	205	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2739	-0-	-261	3606	207	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2439	-0-	-561	3045	196	1	2243	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1752	2	10	9	Y	9	9	1			7
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6
*05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	8	1			5
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1759	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3259	1485	2	8	9	Y	7	4	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
*03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1648	2	43	9	Y	39	42	1			32
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27
*05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2077	2	36	9	Y	33	40	1			25
*07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1844	2	33	9	Y	30	39	1			16
*08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1946	2	34	9	Y	31	21	1			26
09	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3568	1554	2	34	9	Y	31	21	1			36

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

*02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
*03	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	2864	2	40	9	Y	36	39	1			30
*04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25
*05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3003	2	35	9	Y	32	38	1			24
*07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2736	2	30	9	Y	27	36	1			15
*08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	2920	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	DLQ G-10		1862	-0-	1862	4813	1829	2	33	9	Y	30	20	1			34

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									
06	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	297	1	3247	2	Y	16	25	1			18
							18	9									
07	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	255	1	2924	2	Y	16					34
							18	9									
*08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	259	1	3165	2	Y	10	30	1			14
							11	9									
09	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6703	260	1	2987	2	Y	19					33
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*04	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	-0-					-0-
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	408	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		930	-0-	930	4281	86	1	844	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	431	16	1	209	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	279	1	2928	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
							9	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	277	1	3023	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	247	1	2837	2	Y	11					23
							12	9									
*08	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	241	1	2966	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
09	DLQ G-10		3010	-0-	3010	6225	240	1	2757	2	Y	12					22
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	400	-0-	400	400	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5021	-0-	5021	5421	400	1	4613	2	Y	7					7
							8	9									
*08	14B2	EXT	8387	-0-	8387	13808	619	1	7764	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	14B2	EXT	6821	-0-	6821	20629	545	1	6267	2	Y	8					13
							9	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*10	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	143	1	3313	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	126	1	3178	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126	1	3204	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	131	1	3188	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3332	X	3039	-0-	-293	-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	126	1	2930	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	129	1	2993	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	124	1	2886	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	129	1	2971	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	DLQ	G-10	3193	-0-	3193	3193	132	1	3044	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	DLQ	G-10	3027	-0-	3027	6220	122	1	2883	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

04	3000	N	2223	-0-	-777	2519	189	1	2002	2	Y	29	51	1			36
							32	9									
05	3100	N	1960	-0-	-1140	1379	165	1	1761	2	Y	31					67
							34	9									
06	3000	N	2060	-0-	-940	439	163	1	1854	2	Y	39	62	1			44
							43	9									
07	2553	N	2114	-0-	-439	-0-	162	1	1906	2	Y	42					86
							46	9									
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	161	1	2013	2	Y	25	75	1			36
							28	9									
09	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	153	1	1765	2	Y	46					82
							51	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-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
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	432	1	4550	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1
06	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	399	1	4382	2	Y	-0-					1
07	5146	X	4203	-0-	-943	-0-	337	1	3866	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	330	1	4080	2	Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8662	340	1	3912	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

*02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
*03	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2735	2	34	9	Y	31	34	1			26
*04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22
*05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25
*06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2451	2	30	9	Y	27	32	1			20
*07	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2369	2	26	9	Y	24	31	1			13
*08	DLQ G-10		2324	-0-	2324	2324	2296	2	28	9	Y	25	17	1			21
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4836	2484	2	28	9	Y	25	17	1			29

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	190	2	Y	2					4
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	10	1	224	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	425	8	1	181	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

*02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
*03	10726	X	5388	-0-	-5338	-0-	5379	2	9	9	N	8	8	1			7
*04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5
*05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6
*06	5940	X	4813	-0-	-1127	-0-	4805	2	8	9	N	7	8	1			5
*07	5735	X	4318	-0-	-1417	-0-	4311	2	7	9	N	6	8	1			3
*08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4917	2	7	9	N	6	4	1			5
09	4860	X	3922	-0-	-938	-0-	3915	2	7	9	N	6	4	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	637	-0-	-173	-0-	28	1	596	2	N	12					30
							13	9									
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	24	1	466	2	N	10					16
							11	9									
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	25	1	524	2	N	11					27
							12	9									
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	30	1	409	2	N	6					33
							7	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	439	2	N	7	33	1			7
							8	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
*03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	N	45	49	1			38
*04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32
*05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3846	2	45	9	N	41	48	1			30
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3304	2	39	9	N	35	46	1			19
*08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3675	2	40	9	N	36	24	1			31
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3286	2	41	9	N	37	25	1			43

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

*02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	13578	X	12636	-0-	-942	-0-	12628	2	8	9	Y	7	8	1			6
*04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5
*05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	12540	X	12337	-0-	-203	-0-	12329	2	8	9	Y	7	8	1			5
*07	12958	X	11862	-0-	-1096	-0-	11855	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	DLQ G-10		12634	-0-	12634	12634	12627	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		11732	-0-	11732	24366	11725	2	7	9	Y	6	4	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

*02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-
*03	17422	X	14669	-0-	-2753	-0-	14668	2	1	4	Y	-0-					-0-
*04	16740	X	14146	-0-	-2594	-0-	14146	2			Y	-0-					-0-
*05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-
*06	14760	X	14052	-0-	-708	-0-	14052	2			Y	-0-					-0-
*07	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	13659	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14703	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14012	-0-	14012	28716	14011	2	1	4	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

*02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
*03	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	4235	2	10	9	N	9	10	1			8
*04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7
*05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8
*06	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	4171	2	9	9	N	8	10	1			6
*07	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3926	2	9	9	N	8	10	1			4
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4278	2	8	9	N	7	5	1			6
09	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3960	2	9	9	N	8	5	1			9

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					170
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					184
07	930	X	848	-0-	-82	-0-	838	2	10	9	N	9	1	8			192
08	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					202
09	1170	X	805	-0-	-365	-0-	798	2	7	9	N	6	1	8			207

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					22
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					167
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					167
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					167
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					11
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	Y	8					19
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					21
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					26
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					26

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					64
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1268	2	2	9	N	2					66
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5					71
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	N	1					72
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					80
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					80

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					56
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					59
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					62
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11					73
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	Y	8					81
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					81

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1167	2	6	9	Y	5					29
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1138	2	3	9	Y	3					32
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					39
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	Y	4	36	1			7
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					28
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1099	2	1	9	Y	1					29
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1163	2	2	9	Y	2					31
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1230	2	1	9	Y	1	29	1			3
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					4
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			Y	-0-					39
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			Y	-0-					39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					39
07	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2158	2	7	9	Y	6					45
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14					59
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
05	1302	N	422	-0-	-880	-0-	420	2	2	9	N	2					172
06	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	1007	2	2	9	N	2					174
07	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1021	2	1	9	N	1					175
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					177
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					177

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					128
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1442	2	15	9	N	14					142
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1477	2	19	9	N	17					159
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14					173
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1493	2	4	9	N	4	1	8			176
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					176

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	2	1	9	Y	1					15
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					15
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					15
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					67
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					72
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7					79
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3					82
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					85
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					85

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					42
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	563	2	2	9	Y	2					44
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	617	2	1	9	Y	1					45
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					47
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1863	2	10	9	Y	9					40
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	Y	9					49
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5					54
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7					61
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	Y	5					66
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8					56
05	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2433	2	8	9	Y	7					63
06	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	2007	2	8	9	Y	7					70
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2426	2	6	9	Y	5					75
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					81
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					81

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1366	2	4	9	Y	4					27
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					35
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					41
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4					45
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1475	2	2	9	Y	2					47
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					47

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					91
05	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	1728	2			N	-0-					91
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	1716	2			N	-0-					91
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1684	2	4	9	N	4					95
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3					98
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					98

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1224	2	4	9	Y	4	56	1			24
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1189	2	3	9	Y	3					27
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					30
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1211	2	3	9	Y	3					33
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					35
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					35

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1589	2	3	9	Y	3					67
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5					72
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					73
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1490	2	6	9	Y	5					78
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	1	8			79
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					79

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					49
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1014	2	10	9	N	9					58
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					59
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					59
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					59

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					28
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2013	2	1	9	Y	1					29
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					29
07	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2150	2	7	9	Y	6					35
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					39
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	Y	10					37
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	966	2	12	9	Y	11					48
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	991	2	8	9	Y	7					55
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			Y	-0-					55
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	495	2	2	9	Y	2	35	1			22
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					22

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3005	2	21	9	Y	19					83
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2804	2	12	9	Y	11					94
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2964	2	10	9	Y	9					103
07	3041	X	2931	-0-	-110	-0-	2923	2	8	9	Y	7					110
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	Y	10					120
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					42
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	2	4	9	Y	4					46
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5					51
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1585	2	2	9	Y	2					53
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					54
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7					45
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					49
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7					56
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3106	2	4	9	Y	4	52	1			8
08	2983	N	2973	-0-	-10	-0-	2972	2	1	9	Y	1					9
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2812	2			Y	-0-					41
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2622	2			Y	-0-					41
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					41
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2782	2	4	9	Y	4					45
08	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2767	2	17	9	Y	15					60
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					60

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					46
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	Y	11					57
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	Y	6					63
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					63
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2768	2	3	9	Y	3	40	1			26
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					13
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10					23
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					24
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	Y	7					31
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					32
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					32

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15					96
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1370	2	14	9	Y	13					109
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9					118
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	Y	3	100	1			21
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8					29
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	2558	2	17	9	Y	15					51
05	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2344	2	12	9	Y	11					62
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					70
07	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2452	2	11	9	Y	10					80
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	Y	6					86
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					86

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					31
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					31
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					31
07	1334	N	1259	-0-	-75	-0-	1252	2	7	9	Y	6					37
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1266	2	2	9	Y	2					39
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					39

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	Y	15					81
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12					93
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	2288	2	10	9	Y	9					102
07	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	2125	2	2	9	Y	2	86	1			18
08	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	1593	2	9	9	Y	8					26
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					26

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1104	2	6	9	Y	5					28
05	1271	N	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	Y	7					35
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10	9	Y	9					44
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	991	2	4	9	Y	4					48
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	792	2	2	9	Y	2					50
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					50

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	69	1			32
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	Y	9					41
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					44
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3					47
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3					50
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					50

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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	100	N	4366	-0-	4266	4266	4363	2	3	9	Y	3					39
08	T. A.		3682	-0-	3682	7948	3679	2	3	9	Y	3					42
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7948					Y	NO RPT					42

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					60
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					60
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					60
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					60

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2089	2	9	9	Y	8					31
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1976	2	8	9	Y	7					38
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6					44
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	Y	6					50
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3					53
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					53

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	Y	7					94
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					98
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	2	7	9	Y	6					104
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					123
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18					141
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					141

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1870	-0-	-110	-0-	1863	2	7	9	Y	6					79
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1594	2	8	9	Y	7					86
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1765	2	4	9	Y	4					90
07	2046	X	1572	-0-	-474	-0-	1568	2	4	9	Y	4					94
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1652	2	6	9	Y	5					99
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					99

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15					122
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	N	5					127
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1555	2	3	9	N	3					130
07	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	1602	2			N	-0-					130
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2					132
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					132

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2749	2	4	9	Y	4					29
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2430	2	9	9	Y	8					37
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2899	2	9	9	Y	8					45
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	2822	2	6	9	Y	5					50
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2940	2	3	9	Y	3					53
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					53

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					8
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3608	2	23	9	Y	21					34
05	3021	N	2390	-0-	-631	-0-	2376	2	14	9	Y	13					47
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	Y	5					52
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1					53
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	Y	4	34	1			23
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					23

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3					35
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					36
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2					38
07	1953	N	773	-0-	-1180	-0-	773	2			Y	-0-					38
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			Y	-0-					38
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6					74
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					75
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					77
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	Y	4					81
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					83
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					83

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					48
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2110	2	8	9	Y	7					50
05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1861	2	4	9	Y	4					54
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3					57
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					60
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1					61
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					17
05	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					17
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	2			N	-0-					17
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					17
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					17
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1368	2	3	9	N	3					103
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1258	2	6	9	N	5					108
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5					113
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					116
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					124
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7					51
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4					55
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5					60
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	Y	2					62
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	Y	1					63
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					63

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3226	2	14	9	Y	13					47
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2786	2	11	9	Y	10					57
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3062	2	8	9	Y	7					64
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			Y	-0-					64
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	41	1			26
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1475	2	8	9	Y	7					40
05	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1311	2	3	9	Y	3					43
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1483	2	8	9	Y	7					50
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	47	1			8
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					10
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					10
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					10
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					10
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1291	2	13	9	Y	12					42
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1344	2	10	9	Y	9					51
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	55	1			4
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4					8
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1553	2	14	9	Y	13					41
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	2	9	9	Y	8					49
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	52	1			3
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1337	2	2	9	Y	2					5
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					8
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
05	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3595	2	7	9	Y	6					135
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14					149
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3930	2	3	9	Y	3					152
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2					154
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					154

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					127
05	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	2			N	-0-					127
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					127
07	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-					127
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3173	2			N	-0-					127
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					127

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	924	2	11	9	Y	10					53
06	1350	N	965	-0-	-385	-0-	955	2	10	9	Y	9	57	1			5
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	Y	3					8
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			Y	-0-					44
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					44
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					44
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	2	8	9	Y	7					51
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2978	2	18	9	Y	16					67
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					67

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					30
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					30
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					30
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					30
09	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1106	2			N	-0-					232
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					232
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					232
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					232
09	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					19
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					19
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					19
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					19
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					32
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					32
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					32
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	20	1			12
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					103
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	25					128
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					199
05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199
06	4500	X	1891	-0-	-2609	-0-	1891	2			N	-0-					199
07	4650	X	1518	-0-	-3132	-0-	1518	2			N	-0-					199
08	4650	X	1061	-0-	-3589	-0-	1058	2	3	9	N	3					202
09	3570	X	834	-0-	-2736	-0-	826	2	8	9	N	7					209

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					17
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					19
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	113	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					61
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					61
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					61
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					61
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					127
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					127
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					127
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					127
*09	3000	N	3595	-0-	595	595	3595	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			N	-0-					89
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					89
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					89
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					89
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					52
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					52
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					52
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					52
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					39
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					39
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					39
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					10
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					10
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					10
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					10
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-					132
05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-					132
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					132
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					132
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					132
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1441	3	25	9	N	23					66
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105
06	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1166	3	37	9	N	34					139
07	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	1203	3	28	9	N	25					164
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1445	3	40	9	N	36	153	1			47
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	N	37					84

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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					14
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2					19
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			Y	-0-					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					4
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	518	-0-	-262	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	558	X	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	510	X	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1345	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	Y	15	16	1			2
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	3	18	9	Y	16	15	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					13
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	3	15	9	Y	14	22	1			5
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					5
08	1054	N	364	-0-	-690	-0-	364	3			Y	-0-					5
09	1290	N	126	-0-	-1164	-0-	126	3			Y	-0-					5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	3	7	9	Y	6	12	1			6
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15	18	1			6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					6
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					6
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1195	3	13	9	Y	12					18

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	3	21	9	Y	19	84	1			10
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					10
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					10
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			Y	-0-					10
09	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-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
09	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

04	2856	N	259	-0-	-2597	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	465	X	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					77
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					77
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					77
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					77
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					77

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					20
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					20
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					2
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					2
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					2
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			Y	-0-					2

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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1068	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	900	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	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
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	3	18	9	Y	16	17	1			2
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	16	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	13	1			7
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1318	3	14	9	Y	13	18	1			5
07	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	3			Y	-0-					5
08	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3			Y	-0-					5
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1069	3	12	9	Y	11					16

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	3	6	9	Y	5	5	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					98
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					98
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					98
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	Y	12	50	1			7
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	146	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					9
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	11	1			3
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					3
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					3

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	928	-0-	-1292	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1041	-0-	-1179	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					7
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					7
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					10
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					10
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

04	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	630	N	247	-0-	-383	-0-	247	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	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

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

04	270	N	178	-0-	-92	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

04	720	X	34	-0-	-686	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	930	X	381	-0-	-549	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	11	1			2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2

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
04	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

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
04	1290	X	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	586	-0-	-809	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	503	-0-	-892	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	960	X	305	-0-	-655	-0-	305	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1420	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1361	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1372	3	15	9	Y	14	14	1			2
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1334	3	18	9	Y	16	15	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	3	15	9	Y	14					17
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			Y	-0-					17
07	1550	N	769	-0-	-781	-0-	769	3			Y	-0-					17
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					17
09	1320	N	389	-0-	-931	-0-	389	3			Y	-0-					17

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					2
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	14B2 EXT		-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
09	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

04	3000	N	3108	-0-	108	108	3074	3	34	9	Y	31	81	1			16
05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					16
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					16
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					16
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					3
08	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			Y	-0-					3
09	840	N	136	-0-	-704	-0-	136	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	10	1			1
08	1271	X	18	-0-	-1253	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1818	3	24	9	Y	22	18	1			4

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					3
05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3
06	621	N	29	-0-	-592	-0-	29	3			Y	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
08	589	X	83	-0-	-506	-0-	83	3			Y	-0-					3
09	570	X	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					13
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					13
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			Y	-0-					13
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

04	1800	N	1154	-0-	-646	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	3	21	9	Y	19	13	1			19
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	Y	14	32	1			5
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					5
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					5
*09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1272	3	14	9	Y	13					18

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	3			Y	-0-					30
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					30
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			Y	-0-					30
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			Y	-0-					30
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	8	1			2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	9	1			2
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					2
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					117
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					117
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					117
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					117
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	15	1			3
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	233	3	7	9	Y	6					12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	14	1			4
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					4

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	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
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1040	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1103	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1050	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3068	3	25	9	Y	23	60	1			23
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4523	3	51	9	Y	46	59	1			18
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					18
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					18
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4164	3	46	9	Y	42					60

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					14
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					14
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					29
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					29
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

04	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

04	180	X	130	-0-	-50	-0-	128	3	2	9	Y	2					2
05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	T. A.		386	-0-	386	6594	386	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		708	-0-	708	7302	708	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	194	-0-	-2116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	772	-0-	-1522	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	368	-0-	-292	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	660	X	31	-0-	-629	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

04	1050	N	361	-0-	-689	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	N	7	-0-	-2183	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1081	-0-	-1619	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1289	-0-	-1411	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	424	-0-	-2576	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	414	-0-	-2686	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	397	-0-	-1711	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3051	-0-	51	256	3051	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3031	-0-	-305	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	X	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	780	N	275	-0-	-505	-0-	275	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					5
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
08	T. A.		168	-0-	168	947	168	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		96	-0-	96	1043	96	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

04	840	N	403	-0-	-437	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					10
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					10
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			Y	-0-					10
09	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	658	-0-	-932	-0-	649	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2640	3	32	9	Y	29	26	1			4
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2660	3	33	9	Y	30	29	1			5
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	3	30	9	Y	27	29	1			3
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2346	3	32	9	Y	29	27	1			5

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11
06	2040	X	46	-0-	-1994	-0-	46	3			Y	-0-					11
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					11
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					3
08	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			Y	-0-					3
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	444	3	4	9	Y	4					7

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	59	1			5
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	12	1			3
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					3
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			Y	-0-					3
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7					10

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3327	3	44	9	Y	40	40	1			5
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2107	3	24	9	Y	22	23	1			3
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3823	3	46	9	Y	42	38	1			7
08	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3591	3	42	9	Y	38	40	1			5
09	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	2907	3	37	9	Y	34	33	1			6

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2593	3	35	9	Y	32	29	1			4
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	3	41	9	Y	37	33	1			5
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3086	3	34	9	Y	31	31	1			5
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2798	3	30	9	Y	27	29	1			3
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2646	3	32	9	Y	29	27	1			5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	990	X	624	-0-	-366	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	595	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	559	3	7	9	Y	6	8	1			2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					2
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	405	3	4	9	Y	4					6

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
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	499	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1495	3	9	9	Y	8	15	1			8
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	Y	3					11
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1490	3	18	9	Y	16	21	1			6
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					6
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					6
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	3	22	9	Y	20					26

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	805	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			1
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	Y	10	9	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	899	N	318	-0-	-581	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			Y	-0-	2	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	86	10	3	69	9	Y	63	52	1			11

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			3
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8	9	1			1
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	391	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	6	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1403	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1364	N	984	-0-	-380	-0-	973	3	11	9	Y	10	12	1			1
09	1320	N	985	-0-	-335	-0-	972	3	13	9	Y	12	11	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2888	3	40	9	Y	36	36	1			4
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2666	3	33	9	Y	30	31	1			4
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	3	36	9	Y	33	32	1			5
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34	9	Y	31	32	1			4
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	3	6	9	Y	5	8	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	23	1			5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					19
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	321	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					6
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					6

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1152	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1221	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	13	1			2
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	3	14	9	Y	13	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	712	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	676	3	8	9	Y	7	7	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12	13	1			1
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	13	12	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2863	3	39	9	Y	35	31	1			4
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1470	N	778	-0-	-692	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1395	N	759	-0-	-636	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	657	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	3			Y	-0-					13
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10	20	1			3
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3			Y	-0-					3
09	900	N	469	-0-	-431	-0-	469	3			Y	-0-					3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1198	-0-	-722	-0-	1198	3			Y	-0-					30
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30
06	1920	X	1705	-0-	-215	-0-	1685	3	20	9	Y	18	42	1			6
07	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	3			Y	-0-					6
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					6
*09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					6

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	4742	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	685	-0-	-555	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
*09	2750	N	2719	-0-	-31	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	556	-0-	-584	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	338	-0-	-840	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	496	X	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3					7
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1114	3	12	9	Y	11	10	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2606	-0-	-1084	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
*09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	3			N	-0-					-0-
07	2814	N	2337	-0-	-477	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			N	-0-					-0-
05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3716	-0-	616	1275	3716	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3840	-0-	740	2015	3840	3			N	-0-					-0-
*09	5722	X	3707	-0-	-2015	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	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
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2687	-0-	-313	-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
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	395	-0-	-1045	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	953	-0-	-442	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	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
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2332	-0-	-1233	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2371	-0-	-1194	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1633	-0-	-1667	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	3	20	9	Y	18	19	1			2
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			3
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19	20	1			2
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1713	3	22	9	Y	20	19	1			3

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1989	-0-	-2151	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1568	-0-	-2710	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	874	-0-	-444	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

04	1350	X	110	-0-	-1240	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	X	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					10
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					10
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1085	3	12	9	Y	11	12	1			1
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	3	13	9	Y	12	11	1			2

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					14
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					14
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	911	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1426	X	899	-0-	-527	-0-	889	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	X	884	-0-	-166	-0-	872	3	12	9	Y	11	10	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	X	460	-0-	-140	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	620	X	322	-0-	-298	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	253	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	450	X	255	-0-	-195	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	3	46	9	Y	42	62	1			24
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1605	3	46	9	Y	42					88
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1608	3	48	9	Y	44	104	1			28
08	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1316	3			Y	-0-					28
09	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	1232	3			Y	-0-					28

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	345	-0-	-1065	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	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
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2410	3	30	9	Y	27	23	1			4
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	3	21	9	Y	19	21	1			2
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19	18	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

04	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1903	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1737	3	18	9	Y	16	17	1			2
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1797	3	21	9	Y	19	18	1			3
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1771	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	Y	19	18	1			3

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
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	1599	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
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1464	3	18	9	Y	16	15	1			3
08	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1167	3	12	9	Y	11	13	1			1
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	896	3	12	9	Y	11	10	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1106	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1086	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	Y	12	11	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

04	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	3			Y	-0-					51
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3121	3	36	9	Y	33	72	1			12
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					12
08	1953	X	993	-0-	-960	-0-	993	3			Y	-0-					12
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2048	-0-	-862	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

04	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2456	-0-	-296	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

04	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1380	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	1283	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			1
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	Y	16	14	1			3

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1780	3	25	9	Y	23	24	1			3
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	871	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1023	X	517	-0-	-506	-0-	510	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	2852	X	143	-0-	-2709	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2812	3	36	9	Y	33	27	1			6

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
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2187	-0-	-783	-0-	2187	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
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2010	-0-	-873	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-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
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

04	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

04	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1539	-0-	-569	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

04	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2677	-0-	-1105	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
08	2998	N	2985	-0-	-13	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	2772	-0-	-971	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	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
04	480	X	149	-0-	-331	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	7	1			1
*09	3000	N	4133	-0-	1133	1133	4086	3	47	9	Y	43	37	1			7

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
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2030	-0-	-1318	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
08	2784	N	2777	-0-	-7	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	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
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2900	-0-	-100	35	2900	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
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42600	X	38477	-0-	-4123	-0-	37973	3	504	9	Y	458	459	1			53
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67
06	41430	X	35831	-0-	-5599	-0-	35434	3	397	9	Y	361	379	1			49
07	42811	X	37874	-0-	-4937	-0-	37426	3	448	9	Y	407	390	1			66
08	38905	X	36335	-0-	-2570	-0-	35921	3	414	9	Y	376	397	1			45
09	37650	X	34116	-0-	-3534	-0-	33685	3	431	9	Y	392	370	1			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	21656	-0-	-1474	-0-	21378	3	278	9	Y	253	254	1			29
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36
06	22290	X	20380	-0-	-1910	-0-	20157	3	223	9	Y	203	211	1			28
07	23033	X	19132	-0-	-3901	-0-	18910	3	222	9	Y	202	197	1			33
08	21762	X	17405	-0-	-4357	-0-	17210	3	195	9	Y	177	189	1			21
09	21060	X	16190	-0-	-4870	-0-	15989	3	201	9	Y	183	173	1			31

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33840	X	29934	-0-	-3906	-0-	29541	3	393	9	Y	357	360	1			41
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52
06	33840	X	28006	-0-	-5834	-0-	27684	3	322	9	Y	293	305	1			40
07	33883	X	29046	-0-	-4837	-0-	28702	3	344	9	Y	313	302	1			51
08	32178	X	29886	-0-	-2292	-0-	29545	3	341	9	Y	310	324	1			37
09	29940	X	27954	-0-	-1986	-0-	27600	3	354	9	Y	322	304	1			55

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34620	X	34180	-0-	-440	-0-	33734	3	446	9	Y	405	405	1			47
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57
06	34620	X	29731	-0-	-4889	-0-	29401	3	330	9	Y	300	316	1			41
07	35774	X	31597	-0-	-4177	-0-	31225	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33635	X	31254	-0-	-2381	-0-	30899	3	355	9	Y	323	339	1			39
09	32550	X	29101	-0-	-3449	-0-	28735	3	366	9	Y	333	315	1			57

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	18986	-0-	-34	-0-	18986	3			Y	-0-					-0-
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3			Y	-0-					-0-
06	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-
07	19623	X	17691	-0-	-1932	-0-	17691	3			Y	-0-					-0-
08	18042	X	17397	-0-	-645	-0-	17397	3			Y	-0-					-0-
09	17460	X	16716	-0-	-744	-0-	16716	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18416	3	240	9	Y	218	219	1			25
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17189	3	190	9	Y	173	181	1			24
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18273	3	215	9	Y	195	187	1			32
08	18817	X	18030	-0-	-787	-0-	17828	3	202	9	Y	184	194	1			22
09	18210	X	17081	-0-	-1129	-0-	16869	3	212	9	Y	193	182	1			33

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15734	3	206	9	Y	187	188	1			22
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27
06	15780	X	14358	-0-	-1422	-0-	14202	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	16306	X	14848	-0-	-1458	-0-	14675	3	173	9	Y	157	151	1			25
08	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14742	3	168	9	Y	153	160	1			18
*09	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14085	3	178	9	Y	162	152	1			28

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10501	-0-	-959	-0-	10357	3	144	9	Y	131	130	1			15
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27
06	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14125	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13984	3	165	9	Y	150	145	1			24
08	15128	X	13688	-0-	-1440	-0-	13533	3	155	9	Y	141	148	1			17
09	14640	X	13150	-0-	-1490	-0-	12986	3	164	9	Y	149	141	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17643	3	89	9	Y	81	59	1			46
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20
06	16710	X	16671	-0-	-39	-0-	16579	3	92	9	Y	84	65	1			39
07	18321	X	17594	-0-	-727	-0-	17530	3	64	9	Y	58	64	1			33
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18816	3	130	9	Y	118	118	1			33
*09	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19479	3	98	9	Y	89	97	1			25

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	16976	3	100	9	Y	91	82	1			49
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93
06	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24558	3	134	9	Y	122	186	1			29
07	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26040	3	117	9	Y	106	98	1			37
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27008	3	121	9	Y	110	98	1			49
*09	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24550	3	109	9	Y	99	95	1			53

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010	X	20417	-0-	-2593	-0-	20382	3	35	9	Y	32	177	1			65
05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65
06	23010	X	21673	-0-	-1337	-0-	21673	3			Y	-0-					65
07	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23186	3			Y	-0-					65
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			Y	-0-					65
09	22260	X	22067	-0-	-193	-0-	22067	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34710	X	33073	-0-	-1637	-0-	32648	3	425	9	Y	386	386	1			45
05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56
06	33720	X	30573	-0-	-3147	-0-	30240	3	333	9	Y	303	318	1			41
07	34844	X	32031	-0-	-2813	-0-	31659	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33294	X	31324	-0-	-1970	-0-	30974	3	350	9	Y	318	335	1			38
09	32220	X	30542	-0-	-1678	-0-	30162	3	380	9	Y	345	324	1			59

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27600	X	24796	-0-	-2804	-0-	24488	3	308	9	Y	280	281	1			32
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1			47
06	25530	X	25508	-0-	-22	-0-	25237	3	271	9	Y	246	259	1			34
07	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26481	3	316	9	Y	287	275	1			46
08	28303	X	26036	-0-	-2267	-0-	25736	3	300	9	Y	273	286	1			33
09	27390	X	25135	-0-	-2255	-0-	25049	3	86	9	Y	78	98	1			13

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29520	X	25918	-0-	-3602	-0-	25579	3	339	9	Y	308	309	1			36
05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1			44
06	29520	X	24379	-0-	-5141	-0-	24112	3	267	9	Y	243	254	1			33
07	29202	X	26102	-0-	-3100	-0-	25793	3	309	9	Y	281	269	1			45
08	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25299	3	295	9	Y	268	281	1			32
*09	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24217	3	311	9	Y	283	267	1			48

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	10165	-0-	-5855	-0-	10103	3	62	9	Y	56	52	1			32
05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1			18
06	15600	X	14620	-0-	-980	-0-	14542	3	78	9	Y	71	56	1			33
07	16120	X	13739	-0-	-2381	-0-	13689	3	50	9	Y	45	53	1			25
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17661	3	120	9	Y	109	104	1			30
*09	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24646	3	123	9	Y	112	111	1			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	23373	-0-	-2307	-0-	23067	3	306	9	Y	278	278	1			32
05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42
06	24390	X	22873	-0-	-1517	-0-	22620	3	253	9	Y	230	241	1			31
07	25110	X	24101	-0-	-1009	-0-	23816	3	285	9	Y	259	248	1			42
08	24645	X	23811	-0-	-834	-0-	23539	3	272	9	Y	247	259	1			30
09	23820	X	22785	-0-	-1035	-0-	22497	3	288	9	Y	262	247	1			45

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

04	24990	X	22091	-0-	-2899	-0-	21961	3	130	9	Y	118	124	1			23
05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31
06	23520	X	19190	-0-	-4330	-0-	19083	3	107	9	Y	97	93	1			35
07	23870	X	21527	-0-	-2343	-0-	21422	3	105	9	Y	95	92	1			38
08	23188	X	21030	-0-	-2158	-0-	20946	3	84	9	Y	76	88	1			26
09	22080	X	20081	-0-	-1999	-0-	19994	3	87	9	Y	79	89	1			16

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

04	21060	X	17780	-0-	-3280	-0-	17671	3	109	9	Y	99	76	1			56
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19
06	19980	X	17370	-0-	-2610	-0-	17275	3	95	9	Y	86	65	1			40
07	20646	X	16967	-0-	-3679	-0-	16905	3	62	9	Y	56	64	1			32
08	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22767	3	154	9	Y	140	133	1			39
*09	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31557	3	160	9	Y	145	144	1			40

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

04	25170	X	21545	-0-	-3625	-0-	21415	3	130	9	Y	118	101	1			64
05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90
06	23910	X	20841	-0-	-3069	-0-	20716	3	125	9	Y	114	177	1			27
07	23684	X	20574	-0-	-3110	-0-	20471	3	103	9	Y	94	88	1			33
08	22103	X	17821	-0-	-4282	-0-	17733	3	88	9	Y	80	77	1			36
09	21390	X	20644	-0-	-746	-0-	20542	3	102	9	Y	93	79	1			50

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

04	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34828	3	206	9	Y	187	196	1			36
05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50
06	35490	X	31505	-0-	-3985	-0-	31332	3	173	9	Y	157	150	1			57
07	36673	X	35071	-0-	-1602	-0-	34905	3	166	9	Y	151	148	1			60
08	35836	X	34863	-0-	-973	-0-	34728	3	135	9	Y	123	141	1			42
09	34680	X	32779	-0-	-1901	-0-	32637	3	142	9	Y	129	145	1			26

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

04	49560	X	44683	-0-	-4877	-0-	44683	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-
06	47400	X	40994	-0-	-6406	-0-	40994	3			Y	-0-					-0-
07	47120	X	42755	-0-	-4365	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-
08	44795	X	41292	-0-	-3503	-0-	41292	3			Y	-0-					-0-
09	43350	X	38995	-0-	-4355	-0-	38995	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

04	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37251	3	220	9	N	200	215	1			38
05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47
06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25365	3	141	9	N	128	129	1			46
07	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	30767	3	145	9	N	132	126	1			52
08	30643	X	30643	-0-	-0-	-0-	30524	3	119	9	N	108	123	1			37
*09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	26924	3	118	9	N	107	122	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	334	1	680	2	Y	-0-					4
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	444	1	952	2	Y	-0-					4
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	412	1	894	2	Y	-0-					4
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	405	1	852	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					10
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					2
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	29	1	682	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					3
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	2					5
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2558	-0-	-1432	-0-	110	1	2448	2	Y	-0-					2
05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					2
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					2
07	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	114	1	2681	2	Y	-0-					2
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	85	1	1841	2	Y	1					3
							1	9									
09	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					5
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	2	Y	-0-					15
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
06	3000	N	3281	-0-	281	281	150	1	3131	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3018	-0-	-82	199	123	1	2893	2	Y	2					6
							2	9									
08	2651	N	2452	-0-	-199	-0-	108	1	2342	2	Y	2					8
							2	9									
*09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2092	2	Y	5					13
							6	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					28
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					28
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					28
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					28
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					28
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	264	1	834	2	Y	-0-					17
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	Y	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					17
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	Y	-0-					17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	222	1	742	2	Y	-0-					17
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	214	1	732	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					11
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					3
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	1					4
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					4
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	4					8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	475	1	1040	2	Y	-0-					4
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	370	1	753	2	Y	-0-					4
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	Y	-0-					4
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	477	1	1035	2	Y	-0-					4
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	425	1	892	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					11
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					2
07	1023	N	720	-0-	-303	-0-	29	1	690	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					3
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					3

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					11
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					3
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	1					4
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					4
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3					7
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					4
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1570	2	Y	1					5
							1	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1					6
							1	9									
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	4					10
							4	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	-0-					4
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					4
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-					4
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					4
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	418	1	1319	2	Y	-0-					23
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	2	Y	-0-					23
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1167	2	Y	-0-					23
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	332	1	1111	2	Y	-0-					23
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	349	1	1195	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

04	660	N	473	-0-	-187	-0-	183	1	286	2	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	934	1	3133	2	Y	-0-					142
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	849	1	3083	2	Y	11					164
							12	9									
07	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	777	1	2182	2	Y	11					175
							12	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	983	1	3173	2	Y	8					183
							9	9									
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	948	1	2830	2	Y	20					203
							22	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	478	1	1507	2	Y	-0-					23
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	2	Y	-0-					23
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	504	1	1422	2	Y	-0-					23
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	463	1	1390	2	Y	-0-					23
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	410	1	1372	2	Y	-0-					23
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	389	1	1334	2	Y	-0-					23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	Y	-0-					22
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	Y	-0-					6
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	105	1	2460	2	Y	2					8
							2	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	2	Y	1					9
							1	9									
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	Y	6					15
							7	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	2	Y	-0-					4
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					2
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	2					4
							2	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	557	1	1221	2	Y	-0-					6
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	448	1	910	2	Y	-0-					6
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	563	1	1207	2	Y	-0-					6
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	581	1	1261	2	Y	-0-					6
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	493	1	1036	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	-0-					16
05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
06	2083	N	1724	-0-	-359	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					8
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	2					10
							2	9									
08	3224	X	1739	-0-	-1485	-0-	77	1	1661	2	Y	1					11
							1	9									
09	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	91	1	1890	2	Y	4					15
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-					10
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	44	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1					4
							1	9									
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	294	1	926	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	328	1	924	2	Y	-0-					23
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	518	1	1555	2	Y	-0-					23
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	681	1	2280	2	Y	-0-					23
*09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	641	1	2197	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1633	-0-	-407	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					22
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	67	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
08	1426	N	945	-0-	-481	-0-	42	1	902	2	Y	1					6
							1	9									
09	1290	N	839	-0-	-451	-0-	38	1	799	2	Y	2					8
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361	2	Y	-0-					6
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-					6
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					7
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					7
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	109	1	2272	2	Y	-0-					7
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2325	2	Y	-0-					7
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	99	1	2149	2	Y	1					8
							1	9									
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	96	1	2011	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					13
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					13
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			Y	-0-					13
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					13
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					13
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	172	1	543	2	Y	-0-					7
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	2	Y	-0-					7
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	2	Y	-0-					7
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	173	1	518	2	Y	-0-					7
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	154	1	514	2	Y	-0-					7
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	148	1	508	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	346	1	1159	2	Y	-0-					64
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5					69
							6	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	460	1	1670	2	Y	5					74
							6	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	551	1	1547	2	Y	8					82
							9	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	431	1	1389	2	Y	4					86
							4	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	408	1	1217	2	Y	8					94
							9	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	408	1	893	2	Y	-0-					4
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	678	1	1379	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					4
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	421	1	913	2	Y	-0-					4
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	507	1	1066	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	460	1	1542	2	Y	-0-					90
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1565	2	Y	6					101
							7	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	6					107
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1240	2	Y	3					110
							3	9									
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	2	Y	9					119
							10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1291	2	55	9	Y	50	82	1			13
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4					17
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					17

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	794	-0-	-646	-0-	761	2	33	9	Y	30	56	1			8
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			Y	-0-					8
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5					13
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					13
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					8
06	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			Y	-0-					8
07	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2477	2	6	9	Y	5					13
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					13
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					13

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					8
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					8
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					12
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					12
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					12

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
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	Y	1					1
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	364	2	1	9	Y	1					2

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					38
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					38
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					38
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					38
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1394	2	7	9	Y	6					44

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					20
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					20
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6					6
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					10

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4	9	Y	4					13
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2	9	Y	2					15

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1168	2	13	9	Y	12					12
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					12
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1059	2	11	9	Y	10					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	Y	5					27

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	27	1	536	2	N	-0-					29
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	28	1	549	2	N	-0-					29
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					29
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					29
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					16
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	2	N	-0-					16
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	2	N	-0-					16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					16
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					16
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					75
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-0-					75
06	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	108	1	2109	2	Y	-0-					75
07	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	105	1	2025	2	Y	19	86	1			8
							21	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	-0-					8
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	-0-					8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					20
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-					20
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-					20
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	38	1	745	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
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					42
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					42
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					42
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	11	48	1			5
							12	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					5
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					92
05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					92
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					92
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	94	1	1815	2	N	-0-					92
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	78	1	1460	2	N	29					121
							32	9									
09	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					121

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	2	N	-0-					60
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	148	1	2893	2	N	-0-					60
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	160	1	3086	2	N	-0-					60
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	163	1	3034	2	N	37					97
							41	9									
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					97

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	Y	-0-					34
05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					34
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	93	1	1790	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
08	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	91	1	1687	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	597	3	4	9	Y	4					6
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	620	N	101	-0-	-519	-0-	99	3	2	9	Y	2					6
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			Y	-0-					6
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	254	3	1	9	Y	1					7

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					21
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					10
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7					17
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					17
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					20

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	-0-					46
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					46
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					46
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	162	1	3120	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
08	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					5
09	3450	X	2640	-0-	-810	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	571	-0-	-204	-0-	61	1	510	2	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	3	12	9	Y	11					14
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					14
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	3	6	9	Y	5					19

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	-0-					53
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53
06	1918	N	1766	-0-	-152	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					53
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	Y	2	51	1			4
							2	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	3	9	9	Y	8	7	1			5
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3051	3	3	9	Y	3	7	1			1
08	3565	X	2115	-0-	-1450	-0-	2115	3			Y	-0-					1
09	3600	X	1122	-0-	-2478	-0-	1122	3			Y	-0-					1

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	2	N	-0-					33
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	4326	2	N	-0-					33
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	2	N	-0-					33
08	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	173	1	3217	2	N	4					37
							4	9									
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	185	1	3654	2	N	-0-					37

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1052	-0-	-238	-0-	1028	3	24	9	Y	22					23
05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					4
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					15
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					15
09	1830	X	1361	-0-	-469	-0-	1355	3	6	9	Y	5					20

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	640	3	30	9	Y	27					27
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	3	15	9	Y	14					17
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					17
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6					8
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					3
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					6
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	3	29	9	Y	26					26
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	344	3	15	9	Y	14					17
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					17
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	344	3	8	9	Y	7					24

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					72
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					72
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	2	65	1			9
							2	9									
08	2821	N	2105	-0-	-716	-0-	107	1	1998	2	Y	-0-					9
09	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1671	-0-	-399	-0-	1642	3	29	9	Y	26					35
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					12
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	1758	3	15	9	Y	14					26
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			Y	-0-					26
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	1488	3	8	9	Y	7					33

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					26
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					26
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	3	36	9	Y	33					45
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					16
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	Y	18					34
08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2243	3			Y	-0-					34
*09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	3	10	9	Y	9					42

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	864	3	30	9	Y	27					29
05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	3			Y	-0-					5
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					20
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					20
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	892	3	8	9	Y	7					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					6
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					6
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					6
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					6
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					13
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					13
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	16	1			13
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	15	1			4
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					4

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	472	-0-	-458	-0-	472	3			Y	-0-					1
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	545	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	Y	4	9	1			1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					1
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					2
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	12	1			1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					1
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	3			Y	-0-					1
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3
06	484	N	376	-0-	-108	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	3	13	9	Y	12	12	1			8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	11	1			2
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			6
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	1			1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	3			Y	-0-					1
09	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	674	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			Y	-0-					1
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	176	1	403	2	Y	-0-					3
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	290	1	738	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	309	1	776	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	249	1	867	2	Y	-0-					3
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	273	1	775	2	Y	-0-					3

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	313	1	713	2	Y	-0-					3
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	288	1	736	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	200	1	694	2	Y	-0-					3
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	219	1	621	2	Y	-0-					3

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	810	1	1846	2	Y	-0-					13
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	577	1	1472	2	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	578	1	1453	2	Y	14	34	1			11
							15	9									
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	398	1	1384	2	Y	-0-					11
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	515	1	1462	2	Y	-0-					11

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	1					12
							1	9									
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					12
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					12
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	2					14
							2	9									
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	1					15
							1	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					9
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					9
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					9
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	2	Y	-0-					9
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					28
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					28
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					28
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
09	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			N	-0-					28

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					56
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					56
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					56
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	872	2			N	-0-					56
08	1581	N	430	-0-	-1151	-0-	430	2			N	-0-					56
09	1170	N	529	-0-	-641	-0-	529	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-					9
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	4	1	613	2	Y	-0-					9
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	-0-					9
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1395	2	Y	7					16
							8	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	2					18
							2	9									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1735	-0-	-1475	-0-	8	1	1725	2	Y	2					18
							2	9									
05	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	8	1	1698	2	Y	-0-					18
06	2670	X	1414	-0-	-1256	-0-	9	1	1405	2	Y	-0-					18
07	2759	X	1794	-0-	-965	-0-	10	1	1784	2	Y	-0-					18
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	Y	9					27
							10	9									
*09	3000	N	3244	-0-	244	244	16	1	3220	2	Y	7					34
							8	9									

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
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	12	1	2440	2	Y	4					24
							4	9									
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	13	1	2747	2	Y	-0-					24
06	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	17	1	2757	2	Y	-0-					24
07	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-					24
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	20	1	3563	2	Y	19					43
							21	9									
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	2	Y	7					50
							8	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-					10
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					10
07	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	1457	N	140	-0-	-1317	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	Y	2					12
							2	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					12
06	1200	N	721	-0-	-479	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					12
07	1519	N	906	-0-	-613	-0-	5	1	901	2	Y	-0-					12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	8					20
							9	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	2	Y	3					23
							3	9									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	7	1	1561	2	Y	2					21
							2	9									
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-					21
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	13	1	2166	2	Y	-0-					21
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	-0-					21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	2	Y	11					32
							12	9									
09	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	9	1	1834	2	Y	4					36
							4	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4326	-0-	1326	1326	21	1	4299	2	Y	5					47
							6	9									
05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-					47
06	3000	N	3667	-0-	667	3698	22	1	3645	2	Y	-0-					47
07	7503	X	3805	-0-	-3698	-0-	21	1	3784	2	Y	-0-					47
08	4805	X	959	-0-	-3846	-0-	5	1	954	2	Y	-0-					47
09	4650	X	2931	-0-	-1719	-0-	15	1	2914	2	Y	2					49
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	Y	2					65
							2	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65
06	1740	X	915	-0-	-825	-0-	6	1	909	2	Y	-0-					65
07	1798	X	1711	-0-	-87	-0-	9	1	1702	2	Y	-0-					65
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	10	1	1747	2	Y	-0-					65
09	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	9	1	1810	2	Y	1					66
							1	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1308	-0-	-1332	-0-	6	1	1302	2	Y	-0-					26
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26
06	2640	X	874	-0-	-1766	-0-	5	1	869	2	Y	-0-					26
07	1612	X	985	-0-	-627	-0-	6	1	979	2	Y	-0-					26
08	1364	X	400	-0-	-964	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					26
09	1320	X	91	-0-	-1229	-0-	91	2			Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					8
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					8
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4					12
							4	9									
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	666	2	Y	1					13
							1	9									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	1					1
							1	9									

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12414	-0-	-966	-0-	12340	2	74	9	N	67					129
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	11551	2	10	9	N	9					42
07	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12206	2	14	9	N	13					55
08	13020	X	11712	-0-	-1308	-0-	11701	2	11	9	N	10					65
09	12420	X	11568	-0-	-852	-0-	11549	2	19	9	N	17					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					59
								47	3									
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					59
								36	3									
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					59
								21	3									
07	214	N	214	-0-		-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					59
								27	3									
08	248	N	147	-0-		-101	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					59
								8	3									
09	180	N	119	-0-		-61	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					59
								7	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1736	-0-		-64	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
05	1860	N	1659	-0-		-201	-0-	113	1	1384	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
06	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
07	1798	N	1781	-0-		-17	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-
								177	3									
08	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	129	1	1440	2	Y	-0-					-0-
								171	3									
09	1800	N	1784	-0-		-16	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
								185	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-		-29	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
05	310	N	260	-0-		-50	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
07	320	N	320	-0-		-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
08	319	N	319	-0-		-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
*09	366	N	366	-0-		-0-	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
								38	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	279	-0-		-21	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
05	310	N	255	-0-		-55	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
06	383	N	383	-0-		-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
*09	450	N	450	-0-		-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
								47	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1					18
							48	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1					24
							45	3	1	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	2					26
							43	3	2	9							
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	12	1	148	2	Y	2					28
							7	3	2	9							
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	18	1	221	2	Y	3	18	1			13
							13	3	3	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

04	390	N	322	-0-	-68	-0-	288	2	34	9	N	31					48
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					48
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	N	20					68
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					68
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	2	26	9	N	24					92

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

04	360	N	223	-0-	-137	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
							39	3									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	217	2	N	-0-					20
							43	3									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					20
							51	3									
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	163	2	N	-0-					20
							8	3									
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					20
							18	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	370	-0-		-50	-0-	13	1	285	2	N	7					62
								64	3	8	9							
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
								56	3	6	9							
06	390	N	347	-0-		-43	-0-	22	1	266	2	N	5					72
								53	3	6	9							
07	372	N	358	-0-		-14	-0-	19	1	262	2	N	15					87
								60	3	17	9							
08	372	N	331	-0-		-41	-0-	23	1	286	2	N	6					93
								15	3	7	9							
*09	425	N	425	-0-		-0-	-0-	31	1	371	2	N	2					95
								21	3	2	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	668	-0-		-22	-0-	24	1	562	2	N	-0-					21
								82	3									
05	768	N	768	-0-		-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
								75	3									
06	781	N	781	-0-		-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					21
								80	3									
07	787	N	787	-0-		-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-					21
								91	3									
08	775	N	707	-0-		-68	-0-	49	1	632	2	N	-0-					21
								26	3									
09	780	N	691	-0-		-89	-0-	49	1	614	2	N	-0-					21
								28	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	38	1	891	2	N	4					69
								131	3	4	9							
05	1054	N	1033	-0-		-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
								101	3	6	9							
06	990	N	922	-0-		-68	-0-	57	1	770	2	N	1					75
								94	3	1	9							
07	1085	N	1010	-0-		-75	-0-	55	1	836	2	N	3					78
								116	3	3	9							
08	1023	N	890	-0-		-133	-0-	62	1	795	2	N	1					79
								32	3	1	9							
09	930	N	792	-0-		-138	-0-	55	1	702	2	N	2	69	1			12
								33	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-		-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
05	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
								117	3									
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
08	848	N	848	-0-		-0-	-0-	63	1	702	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
*09	499	N	499	-0-		-0-	-0-	35	1	412	2	Y	-0-					-0-
								52	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	104	-0-		-76	-0-		4	1	82	2	N	-0-					42
									18	3									
05	118	N	118	-0-		-0-	-0-		8	1	93	2	N	-0-					42
									17	3									
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-		10	1	126	2	N	6					48
									26	3	7	9							
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-		6	1	79	2	N	-0-					48
									18	3									
08	124	N	74	-0-		-50	-0-		5	1	65	2	N	-0-					48
									4	3									
09	180	N	68	-0-		-112	-0-		5	1	54	2	N	5					53
									3	3	6	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	656	-0-		-94	-0-		43	1	545	2	Y	-0-					-0-
									68	3									
05	1147	N	1043	-0-		-104	-0-		71	1	870	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-		105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
									195	3									
07	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-		96	1	1158	2	Y	-0-					-0-
									138	3									
08	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-		102	1	1145	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
09	1440	N	1270	-0-		-170	-0-		89	1	1049	2	Y	-0-					-0-
									132	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-		89	1	1115	2	Y	72	77	1			49
									138	3	79	9							
05	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-		91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
									131	3	124	9							
06	1410	N	1037	-0-		-373	-0-		54	1	805	2	Y	70	126	1			23
									101	3	77	9							
07	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-		99	1	1190	2	Y	60	40	1			43
									142	3	66	9							
08	1457	N	1276	-0-		-181	-0-		90	1	1001	2	Y	60	83	1			20
									119	3	66	9							
09	1050	N	985	-0-		-65	-0-		57	1	669	2	Y	159	71	1			108
									84	3	175	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-		-750	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					18
							52	3									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
							44	3									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	4					22
							44	3	4	9							
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					22
							34	3									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					22
							17	3									
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					22
							9	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					27
							18	3									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					27
							19	3									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					27
							12	3									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							14	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					27
							6	3									
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					27
							7	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	0	N	-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
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	851	2	N	-0-					16
							166	3									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	N	-0-					16
							160	3									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1045	2	N	-0-					16
							133	3									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	934	2	N	-0-					16
							131	3									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					16
							61	3									
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					16
							59	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	8	1	171	2	N	-0-					52
							38	3									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					52
							28	3									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	110	2	N	-0-					52
							22	3									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	98	2	N	-0-					52
							23	3									
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	111	2	N	6					58
							6	3	7	9							
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							9	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					58
							182	3									
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	62	1	759	2	N	-0-					58
							145	3									
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	57	1	696	2	N	10					68
							140	3	11	9							
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	56	1	759	2	N	-0-					68
							173	3									
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	797	2	N	-0-					68
							40	3									
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-					68
							57	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	660	N	223	-0-	-437	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	42	1	916	2	Y	2					80
							205	3	2	9							
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	9							
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	70	1	851	2	Y	4					86
							171	3	4	9							
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	884	2	Y	6					92
							202	3	7	9							
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	2	Y	7					99
							55	3	8	9							
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	Y	11	64	1			46
							62	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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-		-0-		-0-	156	1	1969	2	Y	14	15	1			10
									244	3	15	9							
05	2152	N	2152	-0-		-0-		-0-	145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
									208	3	25	9							
06	2280	N	2172	-0-		-108		-0-	121	1	1809	2	Y	14	25	1			5
									227	3	15	9							
07	2561	N	2561	-0-		-0-		-0-	176	1	2119	2	Y	12	8	1			9
									253	3	13	9							
08	2139	N	1925	-0-		-214		-0-	142	1	1582	2	Y	12	17	1			4
									188	3	13	9							
09	2160	N	1797	-0-		-363		-0-	124	1	1463	2	Y	24	12	1			16
									184	3	26	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1940	N	1940	-0-		-0-		-0-	128	1	1612	2	Y	-0-					-0-
									200	3									
05	2170	N	1776	-0-		-394		-0-	121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
									174	3									
06	2040	N	2040	-0-		-0-		-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					-0-
									214	3									
07	2117	N	2117	-0-		-0-		-0-	146	1	1761	2	Y	-0-					-0-
									210	3									
08	1918	N	1918	-0-		-0-		-0-	142	1	1587	2	Y	-0-					-0-
									189	3									
09	2040	N	1737	-0-		-303		-0-	122	1	1435	2	Y	-0-					-0-
									180	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2766	-0-		-624		-0-	182	1	2290	2	Y	9	9	1			6
									284	3	10	9							
05	3503	X	2292	-0-		-1211		-0-	155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
									223	3	15	9							
06	3390	X	2979	-0-		-411		-0-	167	1	2491	2	Y	8	15	1			3
									312	3	9	9							
07	3348	X	2490	-0-		-858		-0-	171	1	2064	2	Y	7	5	1			5
									247	3	8	9							
08	2856	X	2856	-0-		-0-		-0-	211	1	2356	2	Y	7	10	1			2
									281	3	8	9							
09	2970	X	2401	-0-		-569		-0-	166	1	1956	2	Y	30	12	1			20
									246	3	33	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-		-0-		-0-	58	1	727	2	Y	40	42	1			27
									90	3	44	9							
05	750	N	750	-0-		-0-		-0-	47	1	570	2	Y	61	45	1			43
									66	3	67	9							
06	1080	N	1057	-0-		-23		-0-	57	1	851	2	Y	38	69	1			12
									107	3	42	9							
07	961	N	744	-0-		-217		-0-	49	1	588	2	Y	34	22	1			24
									70	3	37	9							
08	911	N	911	-0-		-0-		-0-	65	1	725	2	Y	32	45	1			11
									86	3	35	9							
09	1050	N	966	-0-		-84		-0-	68	1	798	2	Y	-0-	11	1			-0-
									100	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	155	1	1950	2	Y	16	17	1			11
							242	3	18	9							
05	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
							221	3	28	9							
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	161	1	2401	2	Y	15	28	1			5
							301	3	17	9							
07	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	208	1	2508	2	Y	14	9	1			10
							299	3	15	9							
08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	167	1	1864	2	Y	12	18	1			4
							222	3	13	9							
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	215	1	2533	2	Y	-0-	4	1			-0-
							318	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

04	990	N	819	-0-	-171	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	767	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

04	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	116	1	1466	2	Y	21	22	1			14
							182	3	23	9							
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	140	1	1710	2	Y	33	24	1			23
							200	3	36	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2148	2	Y	19	36	1			6
							269	3	21	9							
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	147	1	1771	2	Y	18	12	1			12
							211	3	20	9							
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	167	1	1868	2	Y	18	24	1			6
							223	3	20	9							
09	2490	N	2023	-0-	-467	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-	6	1			-0-
							210	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
06	1950	N	1267	-0-	-683	-0-	71	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	570	N	439	-0-	-131	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	11	12	1			8
							128	3	12	9							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	760	2	Y	11	20	1			4
							95	3	12	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1202	2	Y	9	6	1			7
							143	3	10	9							
08	1178	N	456	-0-	-722	-0-	33	1	369	2	Y	9	13	1			3
							44	3	10	9							
09	930	N	515	-0-	-415	-0-	35	1	408	2	Y	19	9	1			13
							51	3	21	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	901	-0-		-29	-0-	27	1	720	2	Y	1					66
								153	3	1	9							
05	930	N	732	-0-		-198	-0-	51	1	575	2	Y	1					67
								105	3	1	9							
06	840	N	502	-0-		-338	-0-	36	1	402	2	Y	6					73
								57	3	7	9							
07	986	N	986	-0-		-0-	-0-	68	1	794	2	Y	-0-					73
								124	3									
08	789	N	789	-0-		-0-	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					73
								46	3									
*09	772	N	772	-0-		-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					73
								45	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-		-8	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
								21	3									
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
								15	3									
06	211	N	211	-0-		-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					32
								22	3									
07	186	N	117	-0-		-69	-0-	7	1	97	2	N	-0-					32
								13	3									
08	155	N	114	-0-		-41	-0-	8	1	102	2	N	-0-					32
								4	3									
09	210	N	127	-0-		-83	-0-	9	1	113	2	N	-0-					32
								5	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
								42	3									
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
								34	3									
06	325	N	325	-0-		-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					22
								33	3									
07	406	N	406	-0-		-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					22
								47	3									
08	341	N	322	-0-		-19	-0-	22	1	288	2	N	-0-					22
								12	3									
09	330	N	326	-0-		-4	-0-	23	1	290	2	N	-0-					22
								13	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	7					37
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	19	2	1	3	N	-0-					37
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1980	2	94	3	N	-0-					37
08	3100	N	4163	-0-	1063	1063	3928	2	235	3	N	-0-					37
*09	3000	N	2387	-0-	-613	450	2275	2	112	3	N	-0-					37

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	5					84
							313	3	6	9							
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	135	1	1515	2	Y	11					95
							276	3	12	9							
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	10					105
							203	3	11	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	Y	4					109
							278	3	4	9							
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	118	1	1384	2	Y	1					110
							92	3	1	9							
09	1770	N	1554	-0-	-216	-0-	82	1	1375	2	Y	5					115
							91	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	206	1	2598	2	Y	28	30	1			19
							322	3	31	9							
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
							291	3	48	9							
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	2	Y	27	49	1			9
							281	3	30	9							
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	2811	2	Y	24	16	1			17
							336	3	26	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	249	1	2781	2	Y	23	32	1			8
							331	3	25	9							
09	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-	8	1			-0-
							297	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	68	1	1801	2	Y	7					129
							383	3	8	9							
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
							427	3	11	9							
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	186	1	2082	2	Y	13					152
							294	3	14	9							
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	5					157
							298	3	6	9							
08	2914	N	2456	-0-	-458	-0-	180	1	2119	2	Y	14					171
							142	3	15	9							
*09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	146	1	2466	2	Y	-0-					171
							164	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	48	1	1258	2	Y	2					87
							267	3	2	9							
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
							214	3	7	9							
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	101	1	1131	2	Y	10					103
							159	3	11	9							
07	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	86	1	1004	2	Y	7					110
							157	3	8	9							
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-					110
							85	3									
09	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					110
							63	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2431	2	171	3	N	-0-					38
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
							19	9									
06	2400	N	1965	-0-	-435	-0-	1856	2	106	3	N	3					58
							3	9									
07	2697	N	2380	-0-	-317	-0-	2272	2	108	3	N	-0-					58
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2579	2	154	3	N	-0-					58
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2165	2	107	3	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1384	-0-		-116	-0-	42	1	1106	2	Y	1					86
								235	3	1	9							
05	1674	N	1180	-0-		-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
								169	3									
06	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	89	1	1000	2	Y	15					101
								142	3	17	9							
07	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	107	1	1242	2	Y	14					115
								194	3	15	9							
08	1178	N	886	-0-		-292	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					115
								52	3									
09	1260	N	868	-0-		-392	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					115
								51	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-	25	1	646	2	Y	5					80
								137	3	6	9							
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
								127	3									
06	840	N	792	-0-		-48	-0-	57	1	643	2	Y	1					81
								91	3	1	9							
07	918	N	918	-0-		-0-	-0-	63	1	739	2	Y	-0-					81
								116	3									
08	868	N	633	-0-		-235	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					81
								36	3									
09	780	N	375	-0-		-405	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					81
								22	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1398	-0-		-102	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					46
								237	3									
05	1550	N	1505	-0-		-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
								215	3	6	9							
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	109	1	1218	2	Y	4					55
								172	3	4	9							
07	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	105	1	1229	2	Y	1					56
								192	3	1	9							
08	1519	N	1419	-0-		-100	-0-	105	1	1229	2	Y	4					60
								81	3	4	9							
09	1500	N	1213	-0-		-287	-0-	63	1	1072	2	Y	5					65
								72	3	6	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	38	1	996	2	Y	13					126
								211	3	14	9							
05	1426	N	1354	-0-		-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
								194	3									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	9					135
								142	3	10	9							
07	1302	N	1136	-0-		-166	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					135
								143	3									
08	1364	N	1213	-0-		-151	-0-	90	1	1052	2	Y	1					136
								70	3	1	9							
09	1260	N	1191	-0-		-69	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-					136
								70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	43	1	1133	2	Y	2					76
							241	3	2	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
							229	3	13	9							
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	2	Y	3					91
							193	3	3	9							
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	98	1	1140	2	Y	2					93
							178	3	2	9							
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	112	1	1312	2	Y	3					96
							87	3	3	9							
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	82	1	1380	2	Y	2					98
							92	3	2	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	60	1	1293	2	N	7	107	1			50
							289	3	8	9							
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
							278	3	17	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	102	1	1244	2	N	20					85
							250	3	22	9							
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	N	15					100
							301	3	17	9							
08	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	108	1	1322	2	N	15					115
							66	3	17	9							
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	17					132
							99	3	19	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					33
							129	3									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
							98	3	8	9							
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	15					55
							104	3	17	9							
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	N	13					68
							135	3	14	9							
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	42	1	520	2	N	-0-					68
							27	3									
09	690	N	270	-0-	-420	-0-	20	1	237	2	N	-0-					68
							13	3									

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
							15	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
							10	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					47
							13	3									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	97	2	N	-0-					47
							14	3									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					47
							5	3									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	105	2	N	-0-	31	1			16
							5	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1513	2	106	3	N	-0-					40
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	973	2	56	3	N	2					42
							2	9									
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1401	2	66	3	N	11					53
							12	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1516	2	91	3	N	-0-					53
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	3	N	-0-					53

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	17	18	1			11
							244	3	19	9							
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1			18
							197	3	29	9							
06	3000	N	3080	-0-	80	80	172	1	2568	2	Y	16	29	1			5
							322	3	18	9							
07	2331	N	2251	-0-	-80	-0-	154	1	1860	2	Y	14	9	1			10
							222	3	15	9							
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	138	1	1546	2	Y	14	19	1			5
							184	3	15	9							
09	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	115	1	1361	2	Y	28	14	1			19
							172	3	31	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	19	20	1			13
							120	3	21	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1			21
							109	3	33	9							
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	18	33	1			6
							264	3	20	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1418	2	Y	16	11	1			11
							169	3	18	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	144	1	1608	2	Y	16	22	1			5
							192	3	18	9							
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	5	1			-0-
							152	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

04	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	118	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	107	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							251	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2021	-0-		-49	-0-	61	1	1609	2	Y	8					105
								342	3	9	9							
05	2294	N	1945	-0-		-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
								278	3	6	9							
06	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	138	1	1550	2	Y	10					120
								219	3	11	9							
07	2077	N	1815	-0-		-262	-0-	124	1	1451	2	Y	12					132
								227	3	13	9							
08	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	1					133
								113	3	1	9							
09	1920	N	1873	-0-		-47	-0-	98	1	1658	2	Y	5					138
								111	3	6	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
04	630	N	383	-0-		-247	-0-	14	1	296	2	N	6	68	1			33
								66	3	7	9							
05	496	N	456	-0-		-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
								68	3	2	9							
06	350	N	350	-0-		-0-	-0-	22	1	263	2	N	12					47
								52	3	13	9							
07	403	N	351	-0-		-52	-0-	19	1	264	2	N	6					53
								61	3	7	9							
08	519	N	519	-0-		-0-	-0-	37	1	447	2	N	12					65
								22	3	13	9							
09	360	N	240	-0-		-120	-0-	18	1	210	2	N	-0-					65
								12	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
04	1320	N	1041	-0-		-279	-0-	37	1	804	2	N	18					60
								180	3	20	9							
05	1085	N	937	-0-		-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
								139	3	9	9							
06	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	72	1	875	2	N	4					72
								176	3	4	9							
07	1085	N	1041	-0-		-44	-0-	58	1	791	2	N	10					82
								181	3	11	9							
08	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	73	1	890	2	N	13					95
								44	3	14	9							
*09	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	85	1	1019	2	N	12					107
								59	3	13	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	945	-0-		-75	-0-	34	1	795	2	N	-0-					27
								116	3									
05	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
								100	3									
06	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	72	1	979	2	N	36					63
								120	3	40	9							
07	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					63
								134	3									
08	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	76	1	970	2	N	-0-					63
								39	3									
09	1200	N	954	-0-		-246	-0-	67	1	848	2	N	-0-					63
								39	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	33	1	865	2	Y	7					103
							183	3	8	9							
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					119
							133	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	10					129
							166	3	11	9							
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	96	1	1125	2	Y	-0-					129
							75	3									
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	2	Y	2					131
							119	3	2	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	N	-0-					40
							31	3									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	3									
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	138	2	N	-0-					40
							28	3									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	119	2	N	-0-					40
							27	3									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					40
							7	3									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
							8	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	33	1	711	2	N	10					35
							159	3	11	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	9							
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	52	1	637	2	N	20					67
							129	3	22	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	8					75
							183	3	9	9							
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	64	1	784	2	N	13					88
							39	3	14	9							
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	N	12					100
							44	3	13	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	556	2	N	-0-					52
							108	3									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-					52
							99	3									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	538	2	N	8					60
							68	3	9	9							
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	49	1	574	2	N	3					63
							80	3	3	9							
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					63
							40	3									
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	12					75
							58	3	13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	25	27	1			17
							123	3	28	9							
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	Y	40	29	1			28
							111	3	44	9							
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	25	45	1			8
							139	3	28	9							
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	83	1	1000	2	Y	21	14	1			15
							119	3	23	9							
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	80	1	895	2	Y	21	29	1			7
							107	3	23	9							
09	1290	N	908	-0-	-382	-0-	61	1	720	2	Y	34	18	1			23
							90	3	37	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	-0-					23
							203	3									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-					23
							149	3									
06	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	71	1	954	2	N	-0-					23
							116	3									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	72	1	1091	2	N	10					33
							152	3	11	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1365	2	N	10					43
							56	3	11	9							
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	2	N	-0-					43
							52	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	65	1	796	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1771	2	124	3	N	-0-					103
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1820	2	126	3	N	-0-					103
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1294	2	74	3	N	-0-					103
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1586	2	75	3	N	15					118
							17	9									
08	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1361	2	82	3	N	4					122
							4	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	3	N	1					123
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	2	2	3	Y	13					68
							14	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	95	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1466	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							166	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	314	1	3949	2	Y	13	14	1			9
							489	3	14	9							
05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
							327	3	22	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	249	1	3711	2	Y	13	23	1			4
							465	3	14	9							
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	2	Y	11	7	1			8
							509	3	12	9							
08	4340	X	2815	-0-	-1525	-0-	208	1	2319	2	Y	11	15	1			4
							276	3	12	9							
09	4200	X	3468	-0-	-732	-0-	243	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-
							360	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	13	14	1			9
							132	3	14	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	12	23	1			4
							219	3	13	9							
07	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	76	1	913	2	Y	11	7	1			8
							109	3	12	9							
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	Y	11	15	1			4
							172	3	12	9							
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-	4	1			-0-
							193	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1180	-0-	-1400	-0-	78	1	981	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	168	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
06	2250	X	1791	-0-	-459	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	152	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	100	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							149	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	34	1	913	2	N	2					127
							179	3	2	9							
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	77	1	880	2	N	11					138
							147	3	12	9							
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	79	1	899	2	N	10					148
							115	3	11	9							
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	75	1	891	2	N	-0-					148
							125	3									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	15					163
							56	3	17	9							
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	52	1	883	2	N	4					167
							51	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1805	-0-	-565	-0-	54	1	1450	2	N	15	115	1			58
							284	3	17	9							
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	147	1	1682	2	N	10					68
							280	3	11	9							
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	1802	2	N	17					85
							229	3	19	9							
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1645	2	N	5					90
							231	3	6	9							
08	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	154	1	1831	2	N	12					102
							107	3	13	9							
09	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					102
							107	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28
06	1620	N	986	-0-	-634	-0-	986	2			Y	-0-					28
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					28
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	683	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	28	7	-0-
													1	8			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	Y	1					15
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					15
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					15
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					15
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			12

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					44
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					44
07	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					44
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					44
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2129	2	39	9	Y	35	59	1			20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1537	2	1	9	Y	1					25
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					25
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					25
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					25
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1172	2	26	9	Y	24	40	1			9

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					23
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					23
07	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			Y	-0-					23
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					23
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2725	2	52	9	Y	47	70	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6209	-0-	-661	-0-	6208	2	1	9	N	1					130
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130
06	5880	X	5101	-0-	-779	-0-	5101	2			N	-0-					130
07	6510	X	5329	-0-	-1181	-0-	5329	2			N	-0-					130
*08	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					130
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					130

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					151
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151
06	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	174	2	4	9	N	4	137	1			18
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2					20
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					20
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					25

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					153
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					153
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					162
08	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					162
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					167

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	285	1	1837	2	N	3					19
							3	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	141	1	2055	2	N	3	1	8			21
							3	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	164	1	1955	2	N	6	1	8			26
							7	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	234	1	1985	2	N	3					29
							3	9									
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	N	3	1	8			31
							3	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	128	1	571	2	Y	5					9
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	603	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	181	1	530	2	Y	2					6
							2	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	175	1	641	2	Y	2					8
							2	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	184	1	685	2	Y	-0-	5	1			3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

04	1410	N	913	-0-	-497	-0-	102	1	811	2	N	-0-					14
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	73	1	780	2	N	-0-					14
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	65	1	926	2	N	-0-					14
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	N	-0-					14
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					14
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	199	1	886	2	Y	9					16
							10	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	227	1	868	2	Y	4	13	1	1	8	6
							4	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1	836	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	248	1	902	2	Y	4					14
							4	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1	826	2	Y	1	8	1	1	8	6
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	382	1	1699	2	Y	17	1	8			31
							19	9									
05	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	442	1	1685	2	Y	8	27	1	1	8	11
							9	9									
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	552	1	1622	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	534	1	1950	2	Y	6					25
							7	9									
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	515	1	1918	2	Y	2	15	1	1	8	11
							2	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					11

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	761	1	3384	2	Y	26	1	8			45
							29	9									
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	769	1	2937	2	Y	12	38	1	2	8	17
							13	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1009	1	2962	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	780	1	2849	2	Y	10					40
							11	9									
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	795	1	2964	2	Y	2	24	1	1	8	17
							2	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1802	-0-	-1198	-0-	328	1	1460	2	Y	13					25
							14	9									
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	562	1	2144	2	Y	6	21	1	1	8	9
							7	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2526	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	633	1	2312	2	Y	6					21
							7	9									
08	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	541	1	2015	2	Y	2	13	1	1	8	9
							2	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	372	1	1656	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	425	1	1620	2	Y	8	25	1	1	8	11
							9	9									
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	495	1	1453	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	372	1	1355	2	Y	5					23
							6	9									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	293	1	1090	2	Y	2	14	1	1	8	10
							2	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	197	1	1266	2	N	3	1	8			37
							3	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	4	1	8			40
							4	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	N	7					47
							8	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1562	2	N	7	1	8			53
							8	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	717	-0-	-423	-0-	96	1	621	2	N	-0-					27
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	37	1	538	2	N	-0-					27
06	870	X	596	-0-	-274	-0-	46	1	550	2	N	-0-					27
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	-0-					27
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	47	1	680	2	N	-0-					27
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	220	1	1416	2	N	-0-					31
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	95	1	1389	2	N	-0-					31
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					31
07	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	150	1	1269	2	N	-0-					31
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					31
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	334	1	2150	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	164	1	2386	2	N	3	1	8			60
							3	9									
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	191	1	2278	2	N	3	1	8			62
							3	9									
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	278	1	2361	2	N	6					68
							7	9									
*08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	171	1	2460	2	N	8	1	8			75
							9	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					75

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					20
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1069	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	83	1	984	2	N	-0-					20
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	2	N	3					23
							3	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	6	1	8			28
							7	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	192	1	1234	2	N	2					30
							2	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	98	1	1431	2	N	3					33
							3	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	111	1	1332	2	N	2					35
							2	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	151	1	1285	2	N	3					38
							3	9									
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	4					42
							4	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	135	1	876	2	N	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	927	2	N	-0-					22
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	962	2	N	3					25
							3	9									
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	N	5					30
							6	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					30

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
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	497	1	2210	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	456	1	1742	2	Y	7	25	1	1	8	10
							8	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	608	1	1786	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	522	1	1904	2	Y	6					24
							7	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	348	1	1298	2	Y	1	14	1	1	8	10
							1	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	293	1	1300	2	Y	12					27
							13	9									
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	572	1	2182	2	Y	10	23	1	1	8	13
							11	9									
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	635	1	1864	2	Y	12	2	8			23
							13	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	794	1	2898	2	Y	9					32
							10	9									
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	687	1	2560	2	Y	2	19	1	1	8	14
							2	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	120	1	952	2	N	2					30
							2	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	96	1	1027	2	N	8	1	8			37
							9	9									
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	70	1	1001	2	N	3					40
							3	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	105	1	865	2	N	-0-					40
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	2					42
							2	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					42

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
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	266	1	2109	2	N	37					67
							41	9									
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	204	1	2195	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	156	1	2213	2	N	-0-					67
07	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	261	1	2163	2	N	44	79	1			32
							48	9									
08	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	136	1	2259	2	N	-0-					32
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					32

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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					33
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	164	1	1362	2	N	7					40
							8	9									
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	12					52
							13	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	648	1	4177	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	241	1	3500	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	266	1	3166	2	N	2	2	8			32
							2	9									
07	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	489	1	4147	2	N	-0-					32
08	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	289	1	4145	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					32

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
04	4860	X	4344	-0-	-516	-0-	582	1	3756	2	N	5	2	8			30
							6	9									
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	294	1	4281	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	339	1	4044	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	475	1	4034	2	N	5					45
							6	9									
08	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	281	1	4028	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	163	1	1296	2	N	13	1	8			40
							14	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					40
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					40
07	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	139	1	1158	2	N	-0-					40
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					40
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	659	1	4252	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	4645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	363	1	4331	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	466	1	3949	2	N	3					35
							3	9									
08	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	271	1	3887	2	N	4	2	8			37
							4	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	475	1	3064	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	228	1	3317	2	N	7	1	8			33
							8	9									
06	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	263	1	3132	2	N	4					37
							4	9									
07	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	342	1	2903	2	N	8	3	8			42
							9	9									
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	222	1	3183	2	N	6					48
							7	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					48

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	353	1	2273	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	151	1	2200	2	N	5	1	8			67
							6	9									
06	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	143	1	1706	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	273	1	2312	2	N	15					85
							17	9									
08	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	170	1	2443	2	N	12	59	1	3	8	35
							13	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	641	1	2849	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	701	1	2676	2	N	5	3	8			57
							6	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	947	1	2780	2	N	53	1	8			109
							58	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	893	1	3259	2	N	18	100	1			27
							20	9									
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	844	1	3147	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					27

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
04	5070	X	4941	-0-	-129	-0-	907	1	4033	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	1054	1	4023	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	4950	X	4842	-0-	-108	-0-	1230	1	3611	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	1077	1	3932	2	N	-0-					27
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	1051	1	3917	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1038	1	4615	2	N	5	2	8			68
							6	9									
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1242	1	4742	2	N	17	5	8			80
							19	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1703	1	4999	2	N	36	2	8			114
							40	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1045	1	3818	2	N	11	80	1			45
							12	9									
*08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	968	1	3609	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					45

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
04	4890	X	4794	-0-	-96	-0-	880	1	3913	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1115	1	4257	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1454	1	4270	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	1030	1	3759	2	N	-0-					65
08	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	1015	1	3785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	676	1 9	3002	2	N	1	1	8			27
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	787	1 3 9	3006	2	N	3	3	8			27
06	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	957	1 2 9	2811	2	N	2	2	8			27
07	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	871	1 3 9	3182	2	N	3	3	8			27
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	896	1 2 9	3339	2	N	2	2	8			27
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1 17 9	1282	2	N	15					63
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1394	2	N	1	1	8			63
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					63
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1 13 9	1353	2	N	12					75
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1 35 9	1332	2	N	32	80	1			27
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	375	1 2 9	2419	2	N	2	2	8			27
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	180	1 6 9	2618	2	N	5	2	8			30
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	199	1 4 9	2371	2	N	4	1	8			33
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	290	1 4 9	2462	2	N	4					37
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	178	1 7 9	2559	2	N	6	1	8			42
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	2904	2	N	2	2	8			28
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	182	1 2 9	2643	2	N	2	2	8			28
06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	211	1 1 9	2513	2	N	1	1	8			28
07	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	325	1 4 9	2754	2	N	4					32
08	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	177	1 4 9	2534	2	N	4	1	8			35
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	524	1	2328	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	656	1	2504	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	766	1	2250	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	577	1	2105	2	N	-0-					27
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	637	1	2373	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	590	1	2621	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	680	1	2595	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	712	1	2091	2	N	-0-					28
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	806	1	2943	2	N	2					30
							2	9									
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	719	1	2683	2	N	5	2	8			33
							6	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					33

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	258	1	2056	2	N	-0-					28
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	207	1	2225	2	N	-0-					28
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	144	1	2059	2	N	4					32
							4	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	238	1	1968	2	N	5					37
							6	9									
08	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	122	1	2028	2	N	8					45
							9	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	275	1	2189	2	N	-0-					32
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	206	1	2213	2	N	-0-					32
06	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					32
07	2542	X	2122	-0-	-420	-0-	228	1	1894	2	N	-0-					32
08	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	130	1	2169	2	N	8					40
							9	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					40

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	132	1	1053	2	N	2					77
							2	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	1026	2	N	22	72	1			27
							24	9									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	69	1	978	2	N	-0-					27
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	N	-0-					27
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					27
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	272	1	2163	2	N	9					42
							10	9									
05	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	211	1	2273	2	N	14	1	8			55
							15	9									
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	151	1	2152	2	N	15					70
							17	9									
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	249	1	2068	2	N	22					92
							24	9									
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	25	90	1			27
							28	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	246	1	1956	2	N	-0-					32
05	2294	X	2059	-0-	-235	-0-	175	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	125	1	1783	2	N	-0-					32
07	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					32
08	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					32
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	723	1	4660	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	319	1	4637	2	N	10	3	8			52
							11	9									
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	391	1	4657	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	568	1	4815	2	N	8					68
							9	9									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	328	1	4708	2	N	11	2	8			77
							12	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					77

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	584	1	3768	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	231	1	3358	2	N	2	2	8			33
							2	9									
06	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	267	1	3183	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	4495	X	3590	-0-	-905	-0-	379	1	3211	2	N	-0-					33
08	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	227	1	3256	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	513	1 3 9	3311	2	N	3	3	8			70
05	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	247	1 3 9	3584	2	N	3	3	8			70
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	317	1 4 9	3772	2	N	4	1	8			73
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	489	1 6 9	4145	2	N	5					78
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	272	1 10 9	3894	2	N	9	3	8			84
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					84

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	305	1 2 9	1967	2	N	2	2	8			28
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	149	1 4 9	2167	2	N	4	4	8			28
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	177	1 3 9	2112	2	N	3	1	8			30
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	242	1 6 9	2054	2	N	5					35
08	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	143	1 7 9	2049	2	N	6	1	8			40
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					40

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	448	1 12 9	1992	2	N	11	1	8			53
05	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	516	1 9 9	1972	2	N	8	4	8			57
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	605	1 8 9	1777	2	N	7	1	8			63
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	520	1	1899	2	N	-0-					63
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	499	1 4 9	1862	2	N	4	2	8			65
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	378	1 2 9	2437	2	N	2	2	8			68
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	185	1 2 9	2689	2	N	2	2	8			68
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	215	1 6 9	2564	2	N	5	1	8			72
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	300	1 7 9	2546	2	N	6					78
08	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	182	1 9 9	2604	2	N	8	1	8			85
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					85

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
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3106	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	789	1	3013	2	N	10	3	8			70
							11	9									
06	3630	X	3628	-0-	-2	-0-	920	1	2702	2	N	5	2	8			73
							6	9									
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	796	1	2908	2	N	4					77
							4	9									
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	768	1	2863	2	N	7	2	8			82
							8	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					82

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	693	1	3079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	812	1	3098	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	954	1	2801	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	800	1	2922	2	N	3					43
							3	9									
08	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	761	1	2836	2	N	1	1	8			43
							1	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					43

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	136	1	1082	2	N	-0-					30
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					30
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	76	1	1079	2	N	3					33
							3	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	129	1	1076	2	N	-0-					33
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					33
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					33

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	35	1			5
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					5
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	Y	4					9
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	191	2	3	9	Y	3					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3255	2	18	9	Y	16	72	1			10
07	2080	N	1807	-0-	-273	-0-	1807	2			Y	-0-					10
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9					19
*09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	2940	X	1667	-0-	-1273	-0-	1665	2	2	9	N	2					62
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					62
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					62

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
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					41
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43
06	900	N	562	-0-	-338	-0-	549	2	13	9	Y	12	47	1	1	8	7
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					7
08	1054	N	764	-0-	-290	-0-	758	2	6	9	Y	5					12
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					12

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
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					29
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	263	2	8	9	Y	7	33	1			5
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	348	2	4	9	Y	4					9
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					9
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					9
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					9
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					9
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1682	2	10	9	Y	9					65
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1634	2	28	9	Y	25					90
07	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			Y	-0-					90
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					90
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					24
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	46	1	154	2	Y	1					25
							1	9									
07	248	X	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					25
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	Y	-0-					25
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					25

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					10
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					10

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					135
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					135
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	4			N	-0-					135
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	4			N	-0-					135
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	4			N	-0-					135
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					135

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	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
04	3000	N	3015	-0-	15	15	108	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	111	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	143	1	2405	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	102	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	140	1	3207	2	Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	194	1	3301	2	Y	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	Y	-0-					-0-
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	183	1	2996	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	96	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	137	1	2293	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	124	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	168	1	2715	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	113	1	2607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	154	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	125	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	143	1	2335	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	25	1	2503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	24	1	2401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	22	1	2102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2430	N	1953	-0-	-477	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	23	1	2233	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1801	-0-	-629	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	21	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9					14
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					14
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					14
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	2	6	9	Y	5					12
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3133	2	1	9	Y	1					13
07	4929	X	3402	-0-	-1527	-0-	3402	2			Y	-0-					13
08	4929	X	3400	-0-	-1529	-0-	3400	2			Y	-0-					13
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					13

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					317
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					317
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					317
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					317
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26					61
05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1410	X	973	-0-	-437	-0-	923	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	903	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	900	2	6	9	Y	5					15
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					15

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2134	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5
06	1950	X	1564	-0-	-386	-0-	1554	2	10	9	Y	9					14
07	2232	X	1359	-0-	-873	-0-	1359	2			Y	-0-					14
08	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	1350	2			Y	-0-					14
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	1362	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	1149	2	10	9	Y	9					14
07	1736	X	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1000	-0-	-736	-0-	1000	2			Y	-0-					14
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1320	X	990	-0-	-330	-0-	984	2	6	9	Y	5					12
05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	921	2	1	9	Y	1					13
07	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					13
08	1519	X	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2788	2	29	9	Y	26					61
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2570	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	2851	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			Y	-0-					10
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4926	2	29	9	Y	26					61
05	6138	X	4639	-0-	-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	5250	X	4622	-0-	-628	-0-	4572	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4256	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	5425	X	4300	-0-	-1125	-0-	4300	2			Y	-0-					10
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2580	X	1272	-0-	-1308	-0-	1266	2	6	9	Y	5					12
05	2542	X	1138	-0-	-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					13
07	1302	X	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					13
08	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2712	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2448	2	10	9	Y	9					14
07	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2142	2			Y	-0-					14
08	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					14
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2773	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5
06	3780	X	2139	-0-	-1641	-0-	2129	2	10	9	Y	9					14
07	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	2			Y	-0-					14
08	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	1900	2			Y	-0-					14
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	1230	2	6	9	Y	5					12
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12
06	3180	X	1536	-0-	-1644	-0-	1535	2	1	9	Y	1					13
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	2			Y	-0-					13
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					13
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1678	2	29	9	Y	26					61
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1735	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					10
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	54	1	1656	2	Y	5					105
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	54	1	1732	2	Y	-0-					110
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	58	1	1414	2	Y	2					112
							2	9									
08	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					112
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	60	1	1421	2	Y	3					115
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					134
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	56	1	6039	2	N	-0-					134
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	62	1	4805	2	N	5					139
							6	9									
*09	3000	N	3981	-0-	981	981	60	1	3903	2	N	16					155
							18	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					199
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199
06	2280	N	1267	-0-	-1013	-0-	60	1	1206	2	N	1					200
							1	9									
07	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	62	1	1474	2	N	2					202
							2	9									
08	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	62	1	979	2	N	-0-					202
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	60	1	846	2	N	2					204
							2	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	N	12					202
							13	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	58	1	1773	2	N	-0-	179	1			38
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	62	1	1888	2	N	27					65
							30	9									
08	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	62	1	1684	2	N	12					77
							13	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	58	1	1677	2	N	15					92
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					87
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87
06	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	58	1	2121	2	N	23					110
							25	9									
07	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					110
08	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	62	1	2203	2	N	-0-					110
09	2190	N	1099	-0-	-1091	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					110

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					100
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					100
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					100
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	N	-0-					100
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2					102
							2	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	5					107
							6	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					27
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27
06	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	48	1	1157	2	N	-0-					27
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					27
08	1674	N	1033	-0-	-641	-0-	62	1	971	2	N	-0-					27
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	60	1	2227	2	N	-0-					73
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	58	1	2080	2	N	-0-					73
07	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	62	1	2082	2	N	-0-					73
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					73
09	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	60	1	1949	2	N	56					129
							62	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
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	60	1	2702	2	N	-0-					152
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-					152
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	60	1	3172	2	N	2					154
							2	9									
07	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	62	1	2293	2	N	-0-					154
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					154
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	60	1	2333	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					41
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29					70
							32	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	26	1	420	2	N	1					71
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-					71
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	N	-0-					71
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	60	1	1885	2	N	27					131
							30	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					131
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	62	1	1964	2	N	7					138
							8	9									
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	62	1	1583	2	N	2					140
							2	9									
09	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					140

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	56	1	1444	2	N	-0-					147
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	58	1	1757	2	N	54	166	1			70
							59	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	79					149
							87	9									
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	62	1	2025	2	N	-0-					149
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	60	1	1682	2	N	63	180	1			32
							69	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

04	T. A.		1828	-0-	1828	5316	56	1	1772	2	N	-0-					35
05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					35
07	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					35
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					35
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	58	1	1380	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					74
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					74
07	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	62	1	1735	2	N	1					75
							1	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1862	2	N	-0-					75
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	N	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	15			127
							17	9							
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-			127
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	2	N	-0-			127
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	2	N	-0-			127
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	N	-0-			127
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-			127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	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

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-			10
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-			10
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-			10
07	1643	N	1080	-0-	-563	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			10
08	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	58	1	1136	2	N	-0-			10
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-			10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

04	3090	X	848	-0-	-2242	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			70
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2			72
							2	9							
06	1440	X	616	-0-	-824	-0-	44	1	572	2	Y	-0-			72
07	1116	X	697	-0-	-419	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			72
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	54	1	441	2	Y	-0-			72
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	52	1	514	2	Y	3			75
							3	9							

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	5			107
							6	9							
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27			134
							30	9							
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	25			159
							28	9							
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	58	1	1793	2	N	-0-			159
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	62	1	1690	2	N	-0-			159
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1863	2	N	-0-			159

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-			155
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-			155
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	N	-0-			155
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	2	N	-0-			155
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	24	1	487	2	N	-0-			155
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-			155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		207	-0-	207	1336	10	1	197	2	N	-0-					192
05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					192
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					22
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	56	1	1349	2	N	-0-					22
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	-0-					22
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					22
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	60	1	1020	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					68
05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	2	N	-0-					68
06	2370	N	1248	-0-	-1122	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					68
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					68
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-					68
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	1					145
							1	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	60	1	1429	2	N	2					147
							2	9									
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	62	1	1610	2	N	4					151
							4	9									
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	62	1	1318	2	N	2					153
							2	9									
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	50	1	1307	2	N	1					154
							1	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					28
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					28
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					28
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					28
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	60	1	2220	2	N	-0-					73
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	58	1	2358	2	N	-0-					73
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	62	1	2561	2	N	-0-					73
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					73
09	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					140
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	N	16					180
							18	9									
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	24	1	756	2	N	19	177	1			22
							21	9									
08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	32	1	1082	2	N	-0-					22
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-					22

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					212
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					212
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	25	165	1			72
							28	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					72
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	60	1	2128	2	N	-0-					180
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	N	36	174	1			42
							40	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2394	2	N	43	5	8			80
							47	9									
08	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	62	1	2125	2	N	-0-					80
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	60	1	2325	2	N	-0-					80

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1436	-0-	-964	-0-	36	1	1390	2	N	9					46
							10	9									
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									
06	2850	N	2396	-0-	-454	-0-	56	1	2327	2	N	12					97
							13	9									
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	28	1	1341	2	N	5					102
							6	9									
08	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	30	1	1742	2	N	13					115
							14	9									
09	2400	N	1399	-0-	-1001	-0-	48	1	1350	2	N	1					116
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	11 1	1 9	281	3	Y	1					6
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15 1	1 9	239	3	Y	1					7
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	6 2	1 9	114	3	Y	2					9
08	DLQ G-10		336	-0-	336	336	23 3	1 9	310	3	Y	3					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					12

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	334	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	-0-					23
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-					23
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	-0-					23
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	84	1	1128	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1212					Y	NO RPT					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	91	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	2			62
							2	9							
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-			62
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	53	1	805	3	Y	-0-			62
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	3	Y	-0-			62
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	66	1	880	3	Y	-0-			62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT			62

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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			37
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	36	1	963	3	Y	2			14
							2	9							
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-			14
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	66	1	1006	3	Y	2			16
							2	9							
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	997	3	Y	10			26
							11	9							
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	72	1	955	3	Y	9			35
							10	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT			35

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	2			14
							2	9							
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-			14
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	2			16
							2	9							
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	3	Y	16			32
							18	9							
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	115	1	1539	3	Y	14			46
							15	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1669					Y	NO RPT			46

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-			117
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2			119
							2	9							
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1400	3	Y	1			120
							1	9							
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	Y	-0-			120
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	109	1	1445	3	Y	-0-			120
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1554					Y	NO RPT			120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-			64
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-			64
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	92	1	1379	3	Y	-0-			64
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	84	1	1454	3	Y	-0-			64
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	110	1	1455	3	Y	1			65
							1	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1566					Y	NO RPT			65

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	26	1	719	3	Y	-0-			40
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-			40
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	42	1	647	3	Y	-0-			40
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3			43
							3	9							
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	197	3	Y	-0-			43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	20	1	542	3	Y	-0-			43
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-			43
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	28	1	427	3	Y	-0-			43
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	27	1	456	3	Y	-0-			43
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	34	1	456	3	Y	-0-			43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT			43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	3			60
							3	9							
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-			60
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-			60
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	51	1	876	3	Y	-0-			60
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	46	1	608	3	Y	2			62
							2	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	656					Y	NO RPT			62

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1851	3	Y	4			19
							4	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-			19
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	Y	2			21
							2	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	3	Y	19			40
							21	9							
08	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	138	1	1842	3	Y	17			57
							19	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1999					Y	NO RPT			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					107
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	920	3	Y	3					110
							3	9									
07	1054	N	575	-0-	-479	-0-	31	1	540	3	Y	4					114
							4	9									
08	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	74	1	985	3	Y	3					117
							3	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT					117

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1220	2	34	9	N	31					188
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	N	27	112	1			133
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30					163
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2202	2	29	9	N	26	68	1			121
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					147

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					63
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					63
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					63
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					36
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					36
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					145
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					145
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					145
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					145
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					145
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	428	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2360	2	190	9	N	173	173	1			-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2194	2	190	9	N	173	173	1			-0-
*08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					201
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-					201
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					201
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					201
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					159
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					159
07	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					159
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					159
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	689	1	1418	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	762	1	1987	2	N	-0-					65
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	766	1	2164	2	N	-0-					65
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	764	1	2555	2	N	-0-					65
*09	3000	N	3216	-0-	216	216	785	1	2431	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					110
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					110
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			110
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1016	-0-	-814	-0-	174	1	841	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87
06	1650	X	790	-0-	-860	-0-	156	1	632	2	N	2					89
							2	9									
07	1705	X	957	-0-	-748	-0-	150	1	784	2	N	21					110
							23	9									
08	1705	X	1062	-0-	-643	-0-	187	1	865	2	N	9	2	8			117
							10	9									
09	1080	X	865	-0-	-215	-0-	165	1	691	2	N	8					125
							9	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	190	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	217	-0-	-279	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	36	1	189	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	Y	24					119
							26	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	194	1	783	2	Y	-0-					119
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	224	1	779	2	Y	-0-					119
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	223	1	810	2	Y	1					120
							1	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	218	1	765	2	Y	-0-					120

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	837	2	Y	108					124
							119	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	154	1	932	2	Y	10					134
							11	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	930	2	Y	8	119	1			23
							9	9									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1253	-0-	-2257	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	265	1	4431	2	Y	-0-					18
07	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	98	1	1678	2	Y	-0-					18
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	60	1	983	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	2370	X	976	-0-	-1394	-0-	56	1	894	2	Y	24					42
							26	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					33
05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					33
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					33
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					33
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					124
05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	2	N	-0-					124
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	2	N	-0-					124
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	N	-0-					124
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2359	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					8
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					8
08	T. A.		449	-0-	449	449	146	1	303	2	Y	-0-					8
09	T. A.		370	-0-	370	819	153	1	217	2	Y	-0-					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	3270	X	655	-0-	-2615	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					5
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5
06	3270	X	631	-0-	-2639	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					5
07	1519	X	625	-0-	-894	-0-	135	1	468	2	Y	20					25
							22	9									
08	899	X	804	-0-	-95	-0-	168	1	610	2	Y	24					49
							26	9									
09	660	X	538	-0-	-122	-0-	118	1	413	2	Y	6					55
							7	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	2	Y	-0-					13
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	309	1	1730	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	304	1	1841	2	Y	-0-					13
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	299	1	1822	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	299	1	1735	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	131	76	1			55
							144	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-	55	1			-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	415	-0-	-425	-0-	111	1	302	2	Y	2	106	1	2	8	-0-
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	173	1	557	2	Y	33	1	8			32
							36	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	1069	2	Y	-0-					32
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1035	-0-	-885	-0-	279	1	753	2	Y	3	56	1			25
							3	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	206	1	665	2	Y	-0-					25
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1154	2	Y	-0-					25
08	1457	X	916	-0-	-541	-0-	916	2			Y	-0-					25
09	1410	X	296	-0-	-1114	-0-	296	2			Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
							33	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-					5
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	Y	-0-	5	1			-0-
*09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					40
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					136
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	4	4	8			136
							4	9									
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					136
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					136
09	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1970	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					57
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					57
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					57
09	990	N	404	-0-	-586	-0-	21	1	383	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
04	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	69	1	1188	2	Y	-0-					19
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	Y	-0-					36
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					36
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	107	1	1920	2	Y	-0-					36
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-					36

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
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	Y	68					90
							75	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	99	162	1			27
							109	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	68	1	1080	2	Y	1	1	8			27
							1	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	89	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	122	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	N	-0-					101
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	-0-					101
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	155	1	1624	2	N	-0-					101
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1532	2	N	-0-					101
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	1	1	8			101
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	273	1	1928	2	Y	-0-					2
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	2	Y	-0-					2
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	218	1	1933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	228	1	1501	2	Y	-0-					2
08	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	262	1	1529	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	249	1	1557	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	X	478	-0-	-204	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	X	598	-0-	-122	-0-	35	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	321	1	2265	2	Y	-0-					112
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	2	Y	-0-					112
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	268	1	2385	2	Y	-0-					112
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	306	1	2017	2	Y	-0-					112
08	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	330	1	1920	2	Y	-0-					112
09	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	315	1	1968	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2149	2	Y	-0-					74
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74
06	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	87	1	1519	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	104	1	1930	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	95	1	1798	2	Y	-0-					74
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	28	1	464	2	Y	180	1	8			202
							198	9									
05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	40	1	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
							24	9									
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	47	1	781	2	Y	77	1	8			125
							85	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	3	74	1			54
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	81	109	1			26
							89	9									
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	164	163	1	1	8	26
							180	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	7					49
							8	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	51	1	875	2	N	-0-					49
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	915	2	N	4	1	8			52
							4	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	50	1	800	2	N	1	1	8			52
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	197	1	1448	2	Y	-0-					2
05	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2
06	2550	X	809	-0-	-1741	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					2
07	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					2
08	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					2
09	1650	X	1248	-0-	-402	-0-	95	1	1153	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	48	2	8			125
							53	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	79	1	1354	2	N	-0-					125
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	80	1	1305	2	N	39					164
							43	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	85	1	1354	2	N	15	152	1	1	8	26
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	175	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
							3	9									
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	171	1	961	2	Y	-0-					3
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	193	1	1173	2	Y	-0-					3
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1221	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	184	1	1070	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1235	-0-	-685	-0-	478	1	757	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	475	1	1004	2	Y	-0-					19
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	382	1	1224	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	406	1	844	2	Y	-0-					19
09	1470	N	989	-0-	-481	-0-	410	1	579	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	2	N	-0-					41
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					41
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	N	-0-					41
08	589	N	373	-0-	-216	-0-	22	1	351	2	N	-0-					41
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	19	2	8			40
							21	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1738	2	N	2					82
							2	9									
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	98	1	1602	2	N	3	1	8			84
							3	9									
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	1					85
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					31
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					31
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133	1	2220	2	N	2	2	8			100
							2	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
							6	9									
06	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	138	1	2303	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2353	2	N	-0-					25
08	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	143	1	2336	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		20	-0-	20	59	1	1	19	2	N	-0-					148
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148
06	234	X	104	-0-	-130	-0-	6	1	98	2	N	-0-					148
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					148
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	506	1	422	2	Y	116	178	1	1	8	22
							128	9									
05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486	1	358	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	X	36	-0-	-1104	-0-	36	1			Y	-0-					22
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	37	1	611	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					69
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	1	1	8			69
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					102
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					102
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					102
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	N	-0-					102
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	58	1	967	2	N	-0-					62
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	990	2	N	-0-					100
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					100
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					100
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	-0-					100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

04	600	N	352	-0-	-248	-0-	20	1	332	2	N	-0-					23
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					44
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	-0-					44
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	29	1	475	2	N	1					45
							1	9									
09	780	N	526	-0-	-254	-0-	31	1	495	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			104
							33	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	25
							15	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	30	1	493	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-					25
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	13	1	216	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	19	1	295	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	55	1	920	2	N	28					80
								31	9									
05	992	N	967	-0-		-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			80
								3	9									
06	905	N	905	-0-		-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	1	8			80
								1	9									
07	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	70	1	1187	2	N	-0-					80
08	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					80
*09	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1	8			80
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	55	1	911	2	N	40	1	8			85
								44	9									
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	24
								22	9									
06	720	N	654	-0-		-66	-0-	37	1	616	2	N	1	1	8			24
								1	9									
07	1054	N	796	-0-		-258	-0-	44	1	751	2	N	1					25
								1	9									
08	713	N	685	-0-		-28	-0-	40	1	644	2	N	1	1	8			25
								1	9									
09	660	N	619	-0-		-41	-0-	37	1	580	2	N	2					27
								2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	28	-0-		-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					72
05	151	N	151	-0-		-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72
06	90	N	51	-0-		-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					72
07	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					72
08	155	N	55	-0-		-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72
09	60	N	58	-0-		-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					72

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	827	-0-		-223	-0-	47	1	780	2	N	-0-					43
05	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			43
								1	9									
06	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	61	1	1019	2	N	1	1	8			43
								1	9									
07	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	56	1	955	2	N	4					47
								4	9									
08	1178	N	1159	-0-		-19	-0-	67	1	1089	2	N	3	1	8			49
								3	9									
*09	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	66	1	1043	2	N	1	1	8			49
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	N	-0-					25
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	N	34					59
							37	9									
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	115	1	1873	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	2	N	1	1	8			59
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					37
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					37
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	15					52
							17	9									
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	30	1	491	2	N	-0-					52
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1433	-0-	-547	-0-	81	1	1351	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	58	1	972	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	24	1	403	2	N	-0-					23
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	N	21					44
							23	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	19	1	312	2	N	32					104
							35	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	16	1	262	2	N	-0-					24
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	N	-0-					24
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	1	1	8			24
							1	9									
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	1	1	8			156
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	-0-					45
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1637	2	Y	-0-					45
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					45

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	91	1	1547	2	Y	23					23
							25	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					23
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					23

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	23	1	390	2	N	-0-					120
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	16	1	8			135
							18	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					135
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					135

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
04	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	57	1	942	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					14
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					14
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					14
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					87
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	88	152	1			25
							97	9									
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	58	1	983	2	N	-0-					25
08	1333	N	939	-0-	-394	-0-	54	1	885	2	N	-0-					25
09	1140	N	638	-0-	-502	-0-	38	1	600	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	46	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	652	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					27
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					27
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

04	1440	X	774	-0-	-666	-0-	42	1	708	2	N	22	2	8			47
							24	9									
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	N	2	1	8			50
							2	9									
07	806	X	516	-0-	-290	-0-	29	1	487	2	N	-0-					50
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	N	4					54
							4	9									
*09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	1					55
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

04	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2160	N	1347	-0-	-813	-0-	74	1	1231	2	N	38	1	8			107
							42	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					107
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	N	-0-					107
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									
06	3000	N	4500	-0-	1500	1500	254	1	4236	2	Y	9	3	8			30
							10	9									
07	3100	N	4947	-0-	1847	3347	273	1	4655	2	Y	17					47
							19	9									
08	8160	X	4813	-0-	-3347	-0-	278	1	4534	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	222	1	3533	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	194	1	307	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	140	1	295	2	N	-0-					34
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	141	1	451	2	N	-0-					34
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	171	1	356	2	N	-0-					34
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	259	1	367	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1564	2	N	44	2	8			124
							48	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1639	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	4	1	8			30
							4	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1944	2	N	-0-					30
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	5	1	8			34
							6	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2906	N	980	-0-	-1926	-0-	310	1	659	2	N	10	1	8			74
							11	9									
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									
06	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	310	1	502	2	N	1					85
							1	9									
07	5549	X	1144	-0-	-4405	-0-	612	1	521	2	N	10					95
							11	9									
08	1395	X	743	-0-	-652	-0-	337	1	380	2	N	24	93	1			26
							26	9									
09	1140	X	853	-0-	-287	-0-	310	1	543	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2561	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	116	1	1933	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					37
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	161	1	2617	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					37

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6					12
							7	9									
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	554	2	Y	8					20
							9	9									
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	768	2	Y	49	48	1			21
							54	9									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	720	2	Y	11					32
							12	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	Y	33	49	1			16
							36	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	2	N	2	2	8			107
							2	9									
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8			107
							3	9									
06	3000	N	3013	-0-	13	13	165	1	2756	2	N	84	2	8			189
							92	9									
07	2830	N	2817	-0-	-13	-0-	156	1	2661	2	N	-0-					189
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2443	2	N	6	172	1			23
							7	9									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	1	1	8			23
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	484	1	1689	2	Y	-0-					33
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	353	1	1534	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	485	1	2853	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	445	1	2317	2	Y	-0-					33
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	472	1	2352	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09		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

04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	187	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	284	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	436	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	385	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1687	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

04	3000	N	3393	-0-	393	393	468	1	2791	2	Y	122					149
							134	9									
05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504	1	553	2	Y	191	319	1	1	8	20
							210	9									
06	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	414	1	75	2	Y	-0-					20
07	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	522	1	222	2	Y	275	175	1	3	8	117
							303	9									
08	3503	X	689	-0-	-2814	-0-	432	1	222	2	Y	32	2	8			147
							35	9									
09	3390	X	386	-0-	-3004	-0-	342	1	3	2	Y	37					184
							41	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

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	1	1	8			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	52	177	1	1	8	31
							57	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	58	1	977	2	N	1	1	8			31
							1	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					31
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	1	1	8			31
							1	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	3008	-0-	-7132	-0-	660	1	2308	2	N	36	186	1	1	8	26
							40	9									
05	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682	1	2286	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	660	1	2120	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	682	1	10486	2	N	-0-					26
08	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	682	1	2136	2	N	38					64
							42	9									
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	660	1	2044	2	N	1	1	8			64
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

04	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	74	1	1277	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77	1	1348	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	71	1	1273	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	65	1	1197	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					32
09	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

04	420	N	281	-0-	-139	-0-	109	1	172	2	N	-0-					25
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	2	N	-0-					25
06	330	N	41	-0-	-289	-0-	13	1	28	2	N	-0-					25
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	25	1	80	2	N	-0-					25
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	23	1	49	2	N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

04	450	N	245	-0-	-205	-0-	95	1	150	2	Y	-0-					67
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	73	1	154	2	Y	-0-					67
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	54	1	174	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	341	X	188	-0-	-153	-0-	61	1	127	2	Y	-0-					67
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	275	-0-	-2065	-0-	88	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1165	-0-	-1253	-0-	277	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	323	-0-	-638	-0-	105	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	3	1	8			82
							3	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					26
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	109	1	1771	2	N	-0-					26
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	99	1	1575	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					89
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					89
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					89
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	676	2	N	12	2	8			99
							13	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	37	1	593	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	28	1	465	2	N	-0-					82
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	N	-0-					82
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	400	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	N	-0-					84
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	183	1	3125	2	N	-0-					84
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	40					124
							44	9									
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	2	N	1	1	8			124
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					170
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			170
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	1682	2	N	1	1	8				115
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109 1 1 9	1795	2	N	1	1	8				115
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	88 1 2 9	1477	2	N	2						117
07	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	90 1	1540	2	N	-0-						117
08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	100 1	1626	2	N	-0-						117
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93 1	1473	2	N	-0-						117

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104 1 1 9	1730	2	N	1	1	8				104
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87 1 1 9	1422	2	N	1	1	8				104
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	85 1	1419	2	N	-0-						104
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100 1	1715	2	N	-0-						104
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	117 1	1902	2	N	-0-						104
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122 1 1 9	1931	2	N	1	1	8				104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	103 1 2 9	1717	2	N	2	2	8				102
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	108 1 94 9	1777	2	N	85	158	1	4	8		25
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	99 1 2 9	1647	2	N	2	2	8				25
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115 1	1956	2	N	-0-						25
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	121 1 2 9	1973	2	N	2						27
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114 1 6 9	1807	2	N	5	2	8				30

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

04	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	146 1 1 9	2439	2	N	1	1	8				99
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	147 1 1 9	2414	2	N	1	1	8				99
06	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	128 1 1 9	2143	2	N	1	1	8				99
07	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	125 1	2140	2	N	-0-						99
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	142 1	2311	2	N	-0-						99
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	134 1	2124	2	N	-0-						99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					87
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					87
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					87
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	82	1	1500	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			127
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			127
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2475	2	72	9	Y	65	1	8			191
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			191
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					191
09	2550	X	780	-0-	-1770	-0-	780	2			Y	-0-					191

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
							65	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	8					43
							9	9									
08	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					43
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					43

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
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	2	N	14	2	8			94
							15	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94
06	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					94
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	69	1	1177	2	N	-0-					94
08	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	71	1	1148	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	59	1	945	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	84	1	1392	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	73	1	1212	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	81	1	1391	2	N	19					47
							21	9									
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	70	1	1133	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	69	1	1104	2	N	1	1	8			47
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	95	1	1091	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	127	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	129	1	1523	2	N	-0-					98
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	63	1	687	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
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	N	-0-					28
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					28
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	95	1	1128	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	100	1	1187	2	N	-0-					28
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	157	1	2615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	151	1	2517	2	N	48	1	8			107
							53	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	149	1	2552	2	N	-0-					107
08	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	156	1	2545	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	153	1	2429	2	N	34	1	8			140
							37	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					172
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82
06	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1569	2	28	9	N	25					107
07	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	2127	2	121	9	N	110	177	1			40
08	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2121	2	67	9	N	61	1	8			100
*09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2247	2	99	9	N	90					190

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					150
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	-0-					150
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	N	-0-					150
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	N	-0-					150
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

04	2820	X	1980	-0-	-840	-0-	159	1	1819	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
06	3030	X	1217	-0-	-1813	-0-	98	1	1117	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	3131	X	1460	-0-	-1671	-0-	113	1	1345	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
08	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	115	1	1355	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1980	X	1634	-0-	-346	-0-	137	1	1496	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

04	2580	X	752	-0-	-1828	-0-	752	2			N	-0-					20
05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20
06	2220	X	297	-0-	-1923	-0-	297	2			N	-0-					20
07	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	1407	2			N	-0-					20
08	2046	X	1070	-0-	-976	-0-	1002	2	68	9	N	62	2	8			80
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7	2	8			85

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					115
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	100	1	1150	2	N	-0-					115
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	-0-					115
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	N	-0-					115
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	1113	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	115	1	1319	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					21
07	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	95	1	1131	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					21
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	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
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	120	1	2003	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	104	1	1733	2	N	62					94
							68	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	102	1	1750	2	N	-0-					94
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	107	1	1749	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	101	1	1601	2	N	-0-					94

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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					80
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2025	2	33	9	N	30					110
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	1490	2			N	-0-					110
08	2418	N	1363	-0-	-1055	-0-	1363	2			N	-0-					110
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	1183	2			N	-0-					110

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	N	-0-					81
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	N	-0-					26
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	6	6	8			26
							7	9									
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	39	1	623	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					26
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					26
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					26
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					26
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	172	1	1774	2	Y	-0-					15
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	191	1	1769	2	Y	-0-					15
07	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	168	1	1446	2	Y	-0-					15
08	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	161	1	1470	2	Y	-0-					15
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	150	1	1298	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	327	-0-	-483	-0-	56	1	271	2	N	-0-					47
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	813	2	N	-0-					47
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	218	1	1143	2	N	27					74
							30	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	265	1	1226	2	N	-0-					74
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	-0-					74

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	3	2	8			27
							3	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					28
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					28
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					28
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1828	2	N	1	1	8			28
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	107	1	1820	2	N	-0-					130
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1875	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	102	1	1624	2	N	1	1	8			130
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	22					129
							24	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					129
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-					129
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	19	1	312	2	N	4	4	8			129
							4	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	Y	-0-					23
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					23
07	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	192	1	2276	2	Y	-0-					23
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1905	2	Y	-0-					23
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1747	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	2	N	2	177	1	2	8	29
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	66	1	1106	2	N	41					70
							45	9									
07	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	56	1	952	2	N	-0-					70
08	2356	N	1062	-0-	-1294	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					70
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	64	1	1013	2	N	-0-					70

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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	33	1	8			60
							36	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	78	1	1296	2	N	15	1	8			74
							17	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	N	-0-					74
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	N	-0-					74
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					74

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	N	3	3	8			84
							3	9									
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	5	2	8			87
							6	9									
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	39	1	710	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					87
09	900	N	388	-0-	-512	-0-	29	1	359	2	N	-0-					87

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	174	1	2610	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100
06	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					100
07	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					100
08	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					100
09	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	100	1	1239	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	122	1	2031	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	129	1	2201	2	N	-0-					109
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	2312	2	N	2	2	8			109
							2	9									
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					109

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			N	-0-					46
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					46
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					46
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					107
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	781	2	N	-0-					107
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	202	1	1061	2	N	-0-					107
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	208	1	966	2	N	-0-					107
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	230	1	964	2	N	5					112
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			52
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			52
08	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1850	2			N	-0-					52
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			52

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	141	1	1612	2	N	-0-					25
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					25
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	122	1	1447	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	2	N	-0-					25
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	102	1	1115	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	Y	-0-					127
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127
06	1560	X	670	-0-	-890	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					127
07	1612	X	809	-0-	-803	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					127
08	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					127
*09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	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
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	129	1	2155	2	N	2	2	8			93
							2	9									
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									
06	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	121	1	2016	2	N	2	2	8			93
							2	9									
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	122	1	2082	2	N	49					142
							54	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	187	1	3040	2	N	17	2	8			157
							19	9									
*09	2245	N	2099	-0-	-146	-0-	124	1	1974	2	N	1	1	8			157
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					24
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					24
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					24
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	53	1	836	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	3	3	8			110
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	54	1	984	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	43	1	875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	66	1	824	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					27
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2721	2	110	9	Y	100					127
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2563	2	22	9	Y	20					147
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			Y	-0-					147
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2496	2	6	9	Y	5	5	8			147
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2182	2			Y	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	165	1	793	2	N	-0-					60
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	68	1	276	2	N	-0-					60
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	306	2	N	60					120
							66	9									
08	651	N	123	-0-	-528	-0-	22	1	101	2	N	-0-					120
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	10	1	42	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2132	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54
06	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	167	1	1915	2	N	-0-					54
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	171	1	2023	2	N	-0-					54
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	173	1	2044	2	N	-0-					54
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	2	N	-0-					34
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	75	1	890	2	N	-0-					34
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	70	1	830	2	N	-0-					34
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	71	1	769	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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1040	2	N	2	1	8			30
							2	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	78	1	1340	2	N	-0-					30
08	1488	N	821	-0-	-667	-0-	47	1	771	2	N	3	1	8			32
							3	9									
09	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	2	2	8			186
							2	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	8			186
							2	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	N	2	2	8			186
							2	9									
07	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					186
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	97	1	1581	2	N	28	187	1			27
							31	9									
09	2250	N	1568	-0-	-682	-0-	93	1	1474	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	112	1	1873	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1	2056	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	132	1	2205	2	N	2	2	8			92
							2	9									
07	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	114	1	1947	2	N	88	154	1			26
							97	9									
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	128	1	2092	2	N	-0-					26
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2322	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2143	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	171	1	2025	2	N	-0-					100
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	173	1	2046	2	N	-0-					100
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	173	1	1882	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	1	1	8			24
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1094	2	N	3	2	8			25
							3	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1495	2	N	-0-					25
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	17	15	8			27
							19	9									
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	37	1	588	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	56	1	8			107
							62	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					107
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					107
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	N	1	1	8			107
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	2	N	-0-					32
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	2	N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	29	1	336	2	N	-0-					32
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	N	-0-					32
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					32
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					27
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					27
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					27
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
04	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	797	1	1526	2	N	-0-					104
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	2	N	-0-					104
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	206	1	1274	2	N	-0-					104
07	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	170	1	1055	2	N	-0-					104
08	2573	X	1435	-0-	-1138	-0-	221	1	1214	2	N	-0-					104
09	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	239	1	1257	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	661	1	4851	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									
06	3000	N	5675	-0-	2675	5893	416	1	5259	2	N	-0-					44
07	10776	X	4883	-0-	-5893	-0-	353	1	4527	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	276	1	3635	2	N	7	7	8			44
							8	9									
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	216	1	2606	2	N	2	2	8			44
							2	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1609	-0-	-41	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					62
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					62
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	Y	-0-					62
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	157	1	1856	2	Y	-0-					62
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-					62
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	15	1	247	2	N	-0-					67
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					159
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	3100	N	3381	-0-	281	281	175	1	3203	2	N	3	3	8			159
							3	9									
08	3100	N	2828	-0-	-272	9	133	1	2693	2	N	2	2	8			159
							2	9									
*09	1932	N	1923	-0-	-9	-0-	144	1	1779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3558	-0-	558	558	200	1	3332	2	N	24	7	8			64
							26	9									
05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	N	3					70
							3	9									
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	2	N	4	1	8			73
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1	1876	2	N	2	2	8			135
							2	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	22	2	8			155
							24	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2213	2	N	-0-					155
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	N	-0-					155
09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	108	1	1718	2	N	10					165
							11	9									

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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	53	1	8			209
							58	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	N	5	186	1	2	8	26
							6	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					26
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					26
08	1364	N	643	-0-	-721	-0-	37	1	605	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	30	1	471	2	N	-0-					26

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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	N	-0-					62
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					62
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					80
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					80
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					80
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					80
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	61	1	974	2	N	65					145
							72	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1203	-0-	-1257	-0-	1203	2			Y	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					36
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					36
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	690	-0-	-300	-0-	55	1	634	2	N	1	1	8			134
							1	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	49	1	556	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	64	1	754	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	899	X	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	N	1	1	8			134
							1	9									
*09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	42	2	8			221
							46	9									
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	127	1	2176	2	N	-0-					54
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2413	2	N	46	2	8			98
							51	9									
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	134	1	2136	2	N	1	1	8			98
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					95
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					95
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	194	1	3231	2	N	60	2	8			102
							66	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	187	1	3120	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	185	1	3166	2	N	59	140	1			23
							65	9									
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	196	1	3193	2	N	-0-					23
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	194	1	3081	2	N	1	1	8			23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
04	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	155	1	2588	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	150	1	2511	2	N	-0-					26
07	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	144	1	2464	2	N	-0-					26
08	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	159	1	2597	2	N	2					28
							2	9									
09	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	152	1	2411	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	22	1	370	2	N	-0-					26
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	N	-0-					26
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					26
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	45	1	715	2	N	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					119
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31	1	8			149
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20	2	8			167
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	2	36	9	N	33	171	1	2	8	27
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8			27

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	104	1	1733	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	9									
06	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	100	1	1669	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	100	1	1705	2	N	4					84
							4	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	103	1	1673	2	N	16	72	1	1	8	27
							18	9									
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	99	1	1573	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	59	1	982	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	20	1	333	2	N	-0-					112
07	1085	N	440	-0-	-645	-0-	24	1	416	2	N	-0-					112
08	837	N	237	-0-	-600	-0-	14	1	222	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	9	1	146	2	N	-0-					112

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
04	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	101	1	1679	2	N	7	2	8			92
							8	9									
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	109	1	1796	2	N	65	6	8			151
							72	9									
06	2010	X	1864	-0-	-146	-0-	101	1	1693	2	N	64	168	1	2	8	45
							70	9									
07	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	102	1	1744	2	N	-0-					45
08	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	109	1	1776	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1920	X	1625	-0-	-295	-0-	96	1	1528	2	N	1	1	8			45
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	131	1	1972	2	N	-0-					45
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					45
06	2400	X	1814	-0-	-586	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					45
07	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	117	1	2142	2	N	14					59
							15	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	181	1	3656	2	N	-0-					59
09	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	146	1	1813	2	N	-0-					59

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	69	1	1158	2	N	18	2	8			117
							20	9									
05	2170	X	663	-0-	-1507	-0-	38	1	624	2	N	1	1	8			117
							1	9									
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	122	1	2032	2	N	2	2	8			117
							2	9									
07	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	98	1	1671	2	N	59					176
							65	9									
08	2201	X	1316	-0-	-885	-0-	75	1	1216	2	N	23	153	1			46
							25	9									
09	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	84	1	1338	2	N	1	1	8			46
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	158	1	2638	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	N	40	1	8			133
							44	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	-0-					133
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	N	-0-					133
*09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	-0-					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	1699	-0-	1699	1699	94	1	1602	2	N	3	3	8			32
							3	9									
06	14B2	EXT	2675	-0-	2675	4374	139	1	2470	2	N	60	8	8			84
							66	9									
07	14B2	EXT	657	-0-	657	5031	34	1	622	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	5342	X	311	-0-	-5031	-0-	15	1	294	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1980	N	77	-0-	-1903	-0-	6	1	71	2	N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	24	1	38	2	N	-0-					101
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	N	-0-					101
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	N	-0-					101
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	1	37	2	N	-0-					101
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3115	-0-	-1385	-0-	387	1	2728	2	Y	-0-					77
05	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	534	1	4750	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	452	1	2972	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	406	1	2365	2	Y	-0-					77
09	5280	X	3032	-0-	-2248	-0-	419	1	2613	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4222	-0-	-908	-0-	231	1	3991	2	N	-0-					148
05	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148
06	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	210	1	3774	2	N	-0-					148
07	5487	X	3927	-0-	-1560	-0-	204	1	3723	2	N	-0-					148
08	5053	X	3928	-0-	-1125	-0-	208	1	3719	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	208	1	3555	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1220	-0-	-400	-0-	108	1	1112	2	Y	-0-					20
05	1736	X	833	-0-	-903	-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20
06	1680	X	375	-0-	-1305	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					20
07	1736	X	428	-0-	-1308	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					20
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					20
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	150	1	2708	2	N	-0-					57
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					57
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					57
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	159	1	3017	2	N	-0-					57
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3144	2	N	1	1	8			57
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	187	1	1936	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	242	1	2242	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	246	1	2126	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	253	1	2308	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2025	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	668	-0-	-442	-0-	42	1	625	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	39	1	701	2	N	30					117
							33	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					117
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	780	N	399	-0-	-381	-0-	30	1	369	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	89	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	92	1	1466	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
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	134	1	2316	2	N	-0-					145
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					145
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	3	3	8			145
							3	9									
08	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	135	1	2417	2	N	-0-					145
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	127	1	2178	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	419	1	2485	2	Y	-0-					115
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	2	Y	-0-					115
06	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	393	1	2500	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	401	1	2878	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	375	1	2912	2	Y	-0-					115
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2735	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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	N	1	1	8			165
							1	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	204	1	3587	2	N	1	1	8			165
							1	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	198	1	3661	2	N	1	1	8			165
							1	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	183	1	3462	2	N	-0-					165
09	3480	X	1932	-0-	-1548	-0-	99	1	1833	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					30
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	112	1	1286	2	Y	-0-					30
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	Y	-0-					30
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	-0-					30
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	118	1	1285	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			152
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					152
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			152
08	775	X	486	-0-	-289	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			152
09	750	X	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					19
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					19
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					19
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					19
08	961	N	760	-0-	-201	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					19
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					15
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	2	Y	-0-					15
06	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					15
07	1891	X	1857	-0-	-34	-0-	193	1	1664	2	Y	-0-					15
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-					15
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	209	1	1812	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	2930	2	101	9	N	92	173	1	2	8	67
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67
06	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2764	2	9	9	N	8	1	8			74
07	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			74
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			74
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			74

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	89	1	1488	2	N	3	3	8			137
							3	9									
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1406	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					137
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					137
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	2	N	1	1	8			137
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	356	1	4091	2	Y	-0-					1
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	2	Y	-0-					1
06	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	478	1	5477	2	Y	-0-					1
07	6510	X	3622	-0-	-2888	-0-	282	1	3340	2	Y	-0-					1
08	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	410	1	4841	2	Y	-0-					1
09	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	421	1	4589	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	893	1	3119	2	Y	-0-					53
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53
06	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	815	1	3543	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	591	1	3478	2	Y	-0-					53
08	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	680	1	3537	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	652	1	3252	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	471	1	3319	2	Y	-0-					10
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	471	1	3102	2	Y	-0-					10
08	4278	X	3132	-0-	-1146	-0-	459	1	2673	2	Y	-0-					10
09	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	427	1	2666	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	204	1	3673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	235	1	4126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	222	1	4103	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	219	1	4142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	213	1	3935	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	84	-0-	-1986	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	95	-0-	-955	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					27
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
06	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					27
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					27
09	450	X	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	221	1	3966	2	Y	-0-					74
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	4620	X	3487	-0-	-1133	-0-	188	1	3299	2	Y	-0-					74
07	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	228	1	4211	2	Y	-0-					74
08	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	211	1	4001	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	205	1	3786	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					38
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					38
07	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					38
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	2	Y	-0-					38
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	202	1	3490	2	Y	-0-					78
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	176	1	3150	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	176	1	3216	2	Y	-0-					78
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	166	1	2958	2	Y	-0-					78
09	3690	X	2879	-0-	-811	-0-	159	1	2720	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	2027	-0-	-3733	-0-	243	1	1784	2	N	-0-					148
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			148
							1	9									
06	4950	X	1401	-0-	-3549	-0-	103	1	1298	2	N	-0-					148
07	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	198	1	2536	2	N	1	1	8			148
							1	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	268	1	3522	2	N	2	2	8			148
							2	9									
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	299	1	3605	2	N	2	2	8			148
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	13047	-0-	-1713	-0-	744	1	12245	2	N	53	180	1			70
							58	9									
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70
06	14430	X	13974	-0-	-456	-0-	930	1	12881	2	N	148	1	8			217
							163	9									
07	14787	X	14305	-0-	-482	-0-	961	1	13267	2	N	70	181	1			106
							77	9									
08	14694	X	14102	-0-	-592	-0-	961	1	13040	2	N	92	2	8			196
							101	9									
09	14100	X	13578	-0-	-522	-0-	930	1	12607	2	N	37	180	1	1	8	52
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					67
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					67
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	133	1	2467	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					67
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	-0-					67

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
04	11700	X	11267	-0-	-433	-0-	2278	1	8936	2	N	48	1	8			124
							53	9									
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	9									
06	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	2179	1	8815	2	N	44	173	1			38
							48	9									
07	11687	X	10785	-0-	-902	-0-	2400	1	8323	2	N	56					94
							62	9									
08	11656	X	11003	-0-	-653	-0-	2368	1	8598	2	N	34	1	8			127
							37	9									
09	11280	X	10530	-0-	-750	-0-	2334	1	8187	2	N	8					135
							9	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	Y	-0-					6
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	2	Y	-0-					6
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					6
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	166	1	1193	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1278	2	Y	-0-					6
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	932	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
04	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					44
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3624	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3610	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3840	X	3267	-0-	-573	-0-	181	1	3085	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-					25
05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	2940	N	2364	-0-	-576	-0-	127	1	2237	2	Y	-0-					25
07	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	122	1	2260	2	Y	-0-					25
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	182	1	3435	2	Y	-0-					25
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	-0-					68
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
06	2220	N	1612	-0-	-608	-0-	85	1	1526	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2346	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	4	4	8			85
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	497	1	8277	2	Y	114	131	1	8	8	24
							125	9									
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									
06	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	484	1	8077	2	Y	39	5	8			77
							43	9									
07	9579	X	8373	-0-	-1206	-0-	456	1	7795	2	Y	111	129	1			59
							122	9									
08	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	510	1	8302	2	Y	29					88
							32	9									
09	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	477	1	7576	2	Y	94	130	1	3	8	49
							103	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21660	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	35
05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24
06	21600	X	21217	-0-	-383	-0-	21186	2	31	9	Y	28	15	1	6	8	31
07	22444	X	21682	-0-	-762	-0-	21602	2	80	9	Y	73	52	1	3	8	49
08	22661	X	21075	-0-	-1586	-0-	20986	2	89	9	Y	81	69	1	5	8	56
09	21930	X	19428	-0-	-2502	-0-	19353	2	75	9	Y	68	82	1	2	8	40

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52620	X	52017	-0-	-603	-0-	51626	2	391	9	Y	355	297	1	5	8	193
05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126
06	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	52207	2	400	9	Y	364	171	1	2	8	317
07	54219	X	48234	-0-	-5985	-0-	47924	2	310	9	Y	282	315	1	6	8	278
08	54870	X	49150	-0-	-5720	-0-	48897	2	253	9	Y	230	283	1	10	8	215
09	53100	X	47777	-0-	-5323	-0-	47556	2	221	9	Y	201	281	1	8	8	127

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
04	27270	X	24500	-0-	-2770	-0-	390	1	23718	2	N	356	356	1	21	8	97
							392	9									
05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902	1	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
							327	9									
06	25800	X	19445	-0-	-6355	-0-	19140	2	305	9	N	277	345	1	5	8	119
07	26660	X	23111	-0-	-3549	-0-	1265	1	21617	2	N	208	146	1			181
							229	9									
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	1490	1	24267	2	N	123	171	1			133
							135	9									
09	24510	X	23730	-0-	-780	-0-	1398	1	22214	2	N	107	149	1	17	8	74
							118	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
04	22440	X	19475	-0-	-2965	-0-	1092	1	18181	2	Y	184	163	1	15	8	59
							202	9									
05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108	1	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
							217	9									
06	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	992	1	16567	2	Y	162	171	1	11	8	27
							178	9									
07	21514	X	17407	-0-	-4107	-0-	952	1	16268	2	Y	170	168	1			29
							187	9									
08	20770	X	17618	-0-	-3152	-0-	1009	1	16443	2	Y	151	137	1	6	8	37
							166	9									
09	19470	X	15017	-0-	-4453	-0-	879	1	13963	2	Y	159	181	1			15
							175	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
04	25770	X	22712	-0-	-3058	-0-	1275	1	21235	2	Y	184	157	1	20	8	59
							202	9									
05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274	1	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
							215	9									
06	24810	X	20458	-0-	-4352	-0-	1146	1	19135	2	Y	161	169	1	11	8	27
							177	9									
07	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	1120	1	19132	2	Y	165	163	1			29
							182	9									
08	24056	X	20240	-0-	-3816	-0-	1161	1	18916	2	Y	148	134	1	6	8	37
							163	9									
09	22710	X	17850	-0-	-4860	-0-	1047	1	16634	2	Y	154	176	1			15
							169	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
04	74760	X	66890	-0-	-7870	-0-	66587	2	303	9	N	275	175	1	4	8	241
05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241
06	68370	X	64103	-0-	-4267	-0-	63884	2	219	9	N	199	362	1	9	8	69
07	70649	X	57445	-0-	-13204	-0-	57160	2	285	9	N	259	189	1	5	8	134
08	70649	X	58769	-0-	-11880	-0-	58339	2	430	9	N	391	189	1	14	8	322
09	66900	X	63782	-0-	-3118	-0-	63445	2	337	9	N	306	356	1	10	8	262

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
04	43950	X	37717	-0-	-6233	-0-	37313	2	404	9	N	367	173	1	4	8	254
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152
06	40320	X	36316	-0-	-4004	-0-	36173	2	143	9	N	130	187	1	5	8	90
07	41664	X	34397	-0-	-7267	-0-	33905	2	492	9	N	447	352	1	4	8	181
08	40238	X	34441	-0-	-5797	-0-	34213	2	228	9	N	207	187	1	12	8	189
09	37710	X	32318	-0-	-5392	-0-	32061	2	257	9	N	234	185	1	5	8	233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	26	-0-	-997	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	990	X	38	-0-	-952	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1776	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1	3003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	154	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	162	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	149	1	2954	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1	3597	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4794	X	3371	-0-	-1423	-0-	164	1	3205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	175	1	3254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	155	1	3068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	73	1	448	2	N	-0-					17
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					17
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	66	1	378	2	N	-0-					17
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	75	1	417	2	N	-0-					17
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	369	2	N	291	177	1			131
							320	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	55	1	319	2	N	-0-					131

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
04	T. A.		333	-0-	333	1550	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	2199	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	2606	X	407	-0-	-2199	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	248	-0-	-248	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	10	1	188	2	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
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	195	1	3814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	205	1	3950	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	215	1	4006	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	198	1	3910	2	Y	2	2	1			1
							2	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
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	129	1	2521	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2578	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	142	1	2731	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	Y	14	12	1			8
							15	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
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2072	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	107	1	1983	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	3	3	1			2
							3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1390	-0-		-200		-0-	67	1	1321	2	Y	2	3	1		1
									2	9								
05	1643	N	1392	-0-		-251		-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
06	1380	N	1337	-0-		-43		-0-	65	1	1270	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
07	1426	N	1406	-0-		-20		-0-	69	1	1330	2	Y	6	6	1		1
									7	9								
08	1395	N	1386	-0-		-9		-0-	71	1	1313	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
*09	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-	67	1	1331	2	Y	2	2	1		1
									2	9								

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-		-0-		-0-	142	1	2786	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
05	3055	X	3055	-0-		-0-		-0-	145	1	2908	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
06	2850	X	2779	-0-		-71		-0-	135	1	2642	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
07	2945	N	2880	-0-		-65		-0-	142	1	2731	2	Y	6	6	1		1
									7	9								
08	3038	N	2927	-0-		-111		-0-	149	1	2776	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
*09	2851	N	2851	-0-		-0-		-0-	137	1	2712	2	Y	2	2	1		1
									2	9								

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	X	1513	-0-		-0-		-0-	74	1	1439	2	Y	-0-				-0-
05	1568	X	1568	-0-		-0-		-0-	74	1	1494	2	Y	-0-				-0-
06	1515	X	1515	-0-		-0-		-0-	74	1	1441	2	Y	-0-				-0-
07	1598	X	1598	-0-		-0-		-0-	79	1	1518	2	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
08	1550	X	1545	-0-		-5		-0-	79	1	1466	2	Y	-0-				-0-
09	1500	N	1453	-0-		-47		-0-	70	1	1383	2	Y	-0-				-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3384	X	3384	-0-		-0-		-0-	164	1	3218	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
05	3698	X	3698	-0-		-0-		-0-	175	1	3521	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
06	3330	X	3265	-0-		-65		-0-	159	1	3104	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
07	4141	X	4141	-0-		-0-		-0-	204	1	3930	2	Y	6	6	1		1
									7	9								
08	4074	X	4074	-0-		-0-		-0-	208	1	3864	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
*09	3607	X	3607	-0-		-0-		-0-	173	1	3432	2	Y	2	2	1		1
									2	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	103	1	2044	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	23	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	16	1	313	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	18	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		1454	-0-	1454	1454	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	2932	X	860	-0-	-2072	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

04	14B2 EXT		1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	2974	X	573	-0-	-2401	-0-	28	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	497	-0-	-523	-0-	125	1	372	2	N	-0-					38
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	2	N	-0-					38
06	960	N	113	-0-	-847	-0-	23	1	90	2	N	-0-					38
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-					38
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	2	N	-0-					38
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50	1	970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	39	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	39	1	758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	930	N	746	-0-	-184	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	35	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	987	-0-	-88	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48	1	957	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	653	X	198	-0-	-455	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	1119	X	441	-0-	-678	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2787	2	Y	2	2	1			1
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1 2 9	2350	2	Y	2	2	1			1
07	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	84	1 6 9	1620	2	Y	5	5	1			1
08	2976	N	990	-0-	-1986	-0-	50	1 2 9	938	2	Y	2	2	1			1
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1 2 9	705	2	Y	2	2	1			1
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1170	2	Y	2	2	1			1
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2550	2	Y	1	1	1			1
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2272	2	Y	5	5	1			1
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1759	2	Y	2	2	1			1
*09	3000	N	3650	-0-	650	650	176	1 1 9	3473	2	Y	1	1	1			1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		66	-0-	66	783	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1282	2	Y	2	2	1			1
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1 2 9	1224	2	Y	2	2	1			1
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	1005	2	Y	2	2	1			1
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	51	1 1 9	1026	2	Y	1	1	1			1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1076	2	Y	1	1	1			1
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1328	2	Y	3	3	1			1
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1240	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1122	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1765	2	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	85	1 2 9	1711	2	Y	2	2	1			1
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	84	1 2 9	1634	2	Y	2	2	1			1
07	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	73	1 6 9	1417	2	Y	5	5	1			1
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1943	2	Y	2	2	1			1
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1739	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3467	X	3113	-0-	-354	-0-	151	1 2 9	2960	2	Y	2	2	1			1
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2972	2	Y	2	2	1			1
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	3060	2	Y	6	6	1			1
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3118	2	Y	2	2	1			1
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3079	2	Y	2	2	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
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2731	2	Y	2	3	1			1
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	143	1 7 9	2757	2	Y	6	6	1			1
08	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	145	1 2 9	2698	2	Y	2	2	1			1
09	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	129	1 2 9	2561	2	Y	2	2	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
04	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	136	1 2 9	2668	2	Y	2	2	1			1
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	134	1 2 9	2610	2	Y	2	2	1			1
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1 7 9	2798	2	Y	6	6	1			1
08	2945	N	2923	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	2772	2	Y	2	2	1			1
*09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198	1	3866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	4102	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	191	1	3561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	168	1	3318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

04	14B2 EXT		280	-0-	280	280	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1180	X	392	-0-	-788	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	174	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212	1	4251	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203	1	3975	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	212	1	4094	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4040	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	200	1	3954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	147	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	194	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	177	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	222	1	1777	2	Y	-0-					2
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	340	1	2369	2	Y	-0-					2
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	333	1	2112	2	Y	-0-					2
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	Y	-0-					2
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	377	1	2270	2	Y	9					11
							10	9									
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	Y	-0-					11

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	189	1	3705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	190	1	3818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	161	1	3138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	148	1	2851	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4030	X	2544	-0-	-1486	-0-	130	1	2412	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3900	X	2460	-0-	-1440	-0-	118	1	2341	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
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	26	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	9	-0-	-448	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	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
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	60	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	54	1	1060	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	13					13
							14	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	51	1	1002	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	764	-0-	-1168	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	89	-0-	-500	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	69	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	147	1	2913	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	116	1	2162	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		312	-0-	312	1444	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	17	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	230	2	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
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	46	1	913	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-
06	6063	X	1605	-0-	-4458	-0-	78	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4464	X	574	-0-	-3890	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4320	X	456	-0-	-3864	-0-	22	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	151	1	920	2	N	-0-					22
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	135	1	778	2	N	-0-					22
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	155	1	861	2	N	-0-					22
08	1054	N	822	-0-	-232	-0-	141	1	681	2	N	-0-	22	5			-0-
09	900	N	617	-0-	-283	-0-	91	1	526	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1	3560	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1	3444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1	3481	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1	3554	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	175	1	3465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1	3097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3327	X	3063	-0-	-264	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1	3132	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	134	1	2654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1944	2	Y	13					13
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					2
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-					2
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					2
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1076	-0-	-115	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	54	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	50	1	989	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	2	Y	-0-					2
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	198	1	1253	2	Y	-0-					2
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	212	1	1315	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	217	1	1302	2	Y	9					11
							10	9									
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	177	1	1241	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1999	X	1616	-0-	-383	-0-	79	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	81	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	77	1	1531	2	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
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	125	1	761	2	Y	-0-					28
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	2	Y	-0-					28
06	T. A.		955	-0-	955	1968	141	1	814	2	Y	-0-					28
07	T. A.		890	-0-	890	2858	136	1	754	2	Y	-0-					28
08	3655	X	797	-0-	-2858	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					28
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	128	1	741	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2922	-0-	-30	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	142	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2139	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	112	1	2093	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	102	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	636	-0-	-75	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	33	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	146	1	2861	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1	2957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	144	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	156	1	2901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	142	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	195	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	194	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	195	1	820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	217	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	142	1	783	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	88	1	1724	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	84	1	1649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	87	1	1682	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	80	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	298	1	1268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	376	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	384	1	1571	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	429	1	1802	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1463	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
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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	53	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	Y	-0-					23
05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23
06	1292	X	914	-0-	-378	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					23
07	T. A.		1046	-0-	1046	1046	160	1	886	2	Y	-0-					23
08	T. A.		1015	-0-	1015	2061	174	1	841	2	Y	-0-					23
09	T. A.		1286	-0-	1286	3347	189	1	1097	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	113	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	480	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	137	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	87	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	388	1	3108	2	Y	-0-					1
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	368	1	2332	2	Y	-0-					1
07	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	388	1	2407	2	Y	-0-					1
08	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	394	1	2367	2	Y	9					10
							10	9									
09	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	358	1	2507	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	3617	2	Y	1	1	1			-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172 1 2 9	3455	2	Y	2	1	1			1
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172 1 1 9	3355	2	Y	1	1	1			1
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	177 1 7 9	3423	2	Y	6	6	1			1
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	180 1 2 9	3351	2	Y	2	2	1			1
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	153 1 2 9	3032	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	159 1 2 9	674	2	Y	2	1	1			1
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	183 1 1 9	700	2	Y	1	1	1			1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143 1 1 9	586	2	Y	1	1	1			1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	130 1 3 9	546	2	Y	3	3	1			1
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	140 1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	90 1 1 9	497	2	Y	1	1	1			-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	104	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2147	N	2091	-0-	-56	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	105	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	107	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112 1 2 9	2188	2	Y	2	2	1			1
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	2169	2	Y	2	2	1			1
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9	2323	2	Y	2	2	1			1
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124 1 7 9	2392	2	Y	6	6	1			1
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129 1 2 9	2406	2	Y	2	2	1			1
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	107 1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	583	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			1
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	550	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	732	1 2 9	2995	2	Y	2	2	1			1
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	697	1 7 9	2924	2	Y	6	6	1			1
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	695	1 2 9	2414	2	Y	2	2	1			1
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	504	1 1 9	2770	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3419	2	Y	2	2	1			1
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	3920	2	Y	2	2	1			1
06	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	163	1 2 9	3182	2	Y	2	2	1			1
07	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	141	1 7 9	2715	2	Y	6	6	1			1
08	3906	X	3109	-0-	-797	-0-	158	1 2 9	2949	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	135	1 2 9	2673	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2462	2	Y	2	2	1			1
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2540	2	Y	2	2	1			1
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2341	2	Y	2	2	1			1
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	2511	2	Y	5	5	1			1
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	124	1 2 9	2313	2	Y	2	2	1			1
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	118	1 2 9	2340	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	157	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			2
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	2937	2	Y	4	3	1			3
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1 12 9	2906	2	Y	11	11	1			3
08	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	166	1 4 9	3084	2	Y	4	5	1			2
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	146	1 3 9	2894	2	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	82	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	76	1	1497	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
04	14B2 EXT		243	-0-	243	243	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	1125	X	15	-0-	-1110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	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
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	139	1	2717	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	159	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3332	X	2697	-0-	-635	-0-	131	1	2564	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	204	1	3992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	205	1	4118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	213	1	4120	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	209	1	3881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	189	1	3734	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2402	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	111	1	2193	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2835	X	2707	-0-	-128	-0-	132	1	2574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2580	N	2428	-0-	-152	-0-	117	1	2309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	63	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	56	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	181	1	3544	2	Y	24					48
							26	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	-0-					9
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					9
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	163	1	3027	2	Y	-0-					9
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	152	1	3002	2	Y	-0-					9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1	1979	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2357	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2185	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		888	-0-	888	888	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		17797	-0-	17797	18685	856	1	16941	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	148	1 2 9	2906	2	Y	2	2	1			1
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	158	1 2 9	3161	2	Y	2	2	1			1
06	3218	X	2968	-0-	-250	-0-	144	1 2 9	2822	2	Y	2	2	1			1
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	139	1 7 9	2675	2	Y	6	6	1			1
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	159	1 2 9	2954	2	Y	2	2	1			1
*09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3129	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2409	2	Y	2	2	1			1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2416	2	Y	2	2	1			1
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2314	2	Y	5	5	1			1
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2454	2	Y	2	2	1			1
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	111	1 2 9	2187	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	128	1 2 9	2514	2	Y	2	2	1			1
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	3045	2	Y	2	2	1			1
06	2965	X	2881	-0-	-84	-0-	140	1 2 9	2739	2	Y	2	2	1			1
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3196	2	Y	6	6	1			1
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	4018	2	Y	2	2	1			1
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	105	1 2 9	2083	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	133	1	2604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	135	1	2703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	130	1	2548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2813	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	917	-0-	-695	-0-	44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	37					37
							41	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1956	2	Y	-0-					7
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	-0-					7
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					7
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					7

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	65	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	64	1	1249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	68	1	1304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	63	1	1251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	118	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	87	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	95	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	91	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	145	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	1270	-0-	1270	5017	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	954	-0-	954	5971	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	6766	X	795	-0-	-5971	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	740	-0-	-810	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	698	-0-	-562	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	2	Y	-0-					2
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	175	1	1111	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	177	1	1097	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	186	1	1117	2	Y	9					11
							10	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	151	1	1058	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	6726	X	968	-0-	-5758	-0-	132	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	649	-0-	-2203	-0-	91	1	548	2	Y	9					9
							10	9									
09	2760	X	435	-0-	-2325	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-					17
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					17
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	Y	-0-					17
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-					17
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	135	1	2650	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	123	1	2399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	107	1	2074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	135	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	110	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	151	1	2962	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1	3264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3376	X	3194	-0-	-182	-0-	155	1	3037	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	160	1	3091	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	184	1	3427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1	2008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	164	1	3051	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	148	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	108	1	2120	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2418	N	2129	-0-		-289	-0-	101	1	2026	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	118	1	2302	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	120	1	2308	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	2130	N	1781	-0-		-349	-0-	86	1	1693	2	Y	2	2	1			1
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	100	1	1965	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	119	1	2393	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	1170	N	1117	-0-		-53	-0-	54	1	1062	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	85	1	1646	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	2356	N	1052	-0-		-1304	-0-	54	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	142	1	2788	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	142	1	2841	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	144	1	2814	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	146	1	2819	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	3046	N	3046	-0-		-0-	-0-	155	1	2889	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	2953	N	2953	-0-		-0-	-0-	142	1	2809	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2367	-0-		-273	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	118	1	2361	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2129	-0-		-241	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2156	-0-		-293	-0-	106	1	2049	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	2449	N	2027	-0-		-422	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2103	-0-		-27	-0-	101	1	2002	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	115	1	2136	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4183	93	1	1837	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1	3154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	154	1	3095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3204	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	168	1	3123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	154	1	3049	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	139	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	149	1	2993	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	133	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	140	1	2708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	150	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2981	-0-	2981	5924	143	1	2838	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	110	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2374	N	2341	-0-	-33	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	114	1	2199	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1	3493	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1	4827	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	246	1	4753	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	205	1	4059	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
07	1364	N	548	-0-	-816	-0-	61	1	483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	44	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	154	1	2980	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	158	1	2945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	146	1	2887	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					4
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					4
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	160	1	3089	2	Y	-0-					4
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	177	1	3292	2	Y	10					14
							11	9									
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	154	1	3044	2	Y	-0-					14

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	75	1	1474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	140	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	143	1	2821	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	73	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1388	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2170	N	1444	-0-	-726	-0-	74	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	88	1	1721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	89	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	90	1	1682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	70	1	1393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	175	1	3424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3491	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	179	1	3339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	161	1	3179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	124	1	2429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	117	1	2310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2551	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1	2631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	122	1	2387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	122	1	2363	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	133	1	2478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	126	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216	1	919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150	1	615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	224	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	992	X	916	-0-	-76	-0-	204	1	710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	110	1	603	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 #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3316	2	Y	2	1	1			1
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3469	2	Y	1	1	1			1
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2590	2	Y	2	2	1			1
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2634	2	Y	5	5	1			1
08	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	155	1 2 9	2880	2	Y	2	2	1			1
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	119	1 2 9	2353	2	Y	2	2	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	134	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	82	1 1 9	1589	2	Y	1	1	1			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	158	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3079	-0-	79	79	148	1	2931	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2055	2	Y	2	2	1			1
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110	1 2 9	2209	2	Y	2	2	1			1
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102	1 2 9	1988	2	Y	2	2	1			1
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	107	1 7 9	2060	2	Y	6	6	1			1
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	108	1 2 9	2004	2	Y	2	2	1			1
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	97	1 2 9	1924	2	Y	2	2	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
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	715	1	2132	2	Y	-0-					8
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	2	Y	-0-					8
06	2310	X	437	-0-	-1873	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					8
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	523	1	2077	2	Y	80					88
							88	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	647	1	2421	2	Y	-0-					88
*09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	645	1	2352	2	Y	-0-					88

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	243	1	1032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	239	1	830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	133	1	732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1	1303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1	1194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	44	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	73	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	73	1	1406	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	69	1	1289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	66	1	1297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1	2154	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1	2307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	114	1	2192	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2418	N	1965	-0-	-453	-0-	100	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	91	1	1797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3408						Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	112	1	2170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		994	-0-	994	3322	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	1266	-0-	-4113	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	53	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	53	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	150	1	2893	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	151	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	120	1	2373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2407	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1	2797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1	2970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	116	1	2268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	1899	-0-	-1170	-0-	93	1	1799	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	117	1	2185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	115	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	120	1	2357	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	125	1	2408	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	114	1	2260	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3397	X	3252	-0-	-145	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3227	2	Y	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	135	1	2604	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	109	1	2028	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	123	1	2443	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3021	-0-	21	21	147	1	2872	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	4438	-0-	1338	1359	211	1	4225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	10292	X	8933	-0-	-1359	-0-	435	1	8496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	X	118	-0-	-440	-0-	6	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	193	1	3591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	2303	-0-	-1387	-0-	111	1	2191	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	3100	N	3487	-0-	387	387	170	1	3286	2	Y	28	23	1			7
							31	9									
08	3100	N	3162	-0-	62	449	161	1	2991	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
*09	3000	N	3170	-0-	170	619	152	1	3008	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	62	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	83	1	1622	2	Y	16					16
							18	9									
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3
06	2558	N	2082	-0-	-476	-0-	101	1	1981	2	Y	-0-					3
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	133	1	2573	2	Y	-0-					3
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	130	1	2416	2	Y	-0-					3
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	-0-					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-					4
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	115	1	2250	2	Y	-0-					4
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	-0-					4
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	130	1	2425	2	Y	10					14
							11	9									
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2306	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	186	1 2 9	3647	2	Y	2	2	1			1
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	183	1 2 9	3682	2	Y	2	2	1			1
06	3899	X	3580	-0-	-319	-0-	174	1 2 9	3404	2	Y	2	2	1			1
07	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	185	1 6 9	3562	2	Y	5	5	1			1
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	153	1 2 9	2849	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	133	1 2 9	2637	2	Y	2	2	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					4
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					4
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					4
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					4
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	2950	2	Y	2	2	1			1
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3158	2	Y	2	2	1			1
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3044	2	Y	2	2	1			1
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1 7 9	3226	2	Y	6	6	1			1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3239	2	Y	2	2	1			1
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3141	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2994	2	Y	2	2	1			1
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3146	2	Y	2	2	1			1
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1 2 9	2953	2	Y	2	2	1			1
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	3095	2	Y	6	6	1			1
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	165	1 2 9	3067	2	Y	2	2	1			1
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	151	1 2 9	2989	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	181	1	3552	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1	3426	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	186	1	3581	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	191	1	3553	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	179	1	3537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

04	T. A.		1375	-0-	1375	5686	67	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1723	X	916	-0-	-807	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	762	-0-	-509	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	816	-0-	-455	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	819	-0-	-411	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1	1375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	69	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1678	N	1248	-0-	-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	62	1	1190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	62	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	55	1	1095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	131	1	2633	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	127	1	2488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	138	1	2569	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	121	1	2389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	136	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	119	1	2351	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	130	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	124	1	2483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2750	X	2365	-0-	-385	-0-	115	1	2248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	110	1	2113	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	129	1	2397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	114	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1 6 9	2452	2	Y	5	4	1			2
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1 3 9	2617	2	Y	3	3	1			2
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2562	2	Y	2	2	1			2
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1 9 9	2566	2	Y	8	8	1			2
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2629	2	Y	3	4	1			1
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2483	2	Y	3	2	1			2

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
04	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2
06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	201	1	1272	2	Y	-0-					2
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	2	Y	-0-					2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	243	1 9 9	1458	2	Y	8					10
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1351	2	Y	-0-					10

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
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1 2 9	2245	2	Y	2	2	1			1
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1
06	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	108	1 2 9	2102	2	Y	2	2	1			1
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	2942	2	Y	5	5	1			1
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2727	2	Y	2	2	1			1
*09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2667	2	Y	2	2	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
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1 2 9	2704	2	Y	2	2	1			1
06	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	133	1 2 9	2596	2	Y	2	2	1			1
07	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	132	1 7 9	2548	2	Y	6	6	1			1
08	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	137	1 2 9	2542	2	Y	2	2	1			1
09	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	119	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2502	2	Y	3	3	1			1
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2580	2	Y	2	2	1			1
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	126	1 2 9	2465	2	Y	2	2	1			1
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	2567	2	Y	6	6	1			1
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	133	1 2 9	2479	2	Y	2	2	1			1
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2533	2	Y	2	2	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
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3311	2	Y	2	2	1			1
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3319	2	Y	2	2	1			1
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1 7 9	3478	2	Y	6	6	1			1
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	3554	2	Y	2	2	1			1
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3402	2	Y	2	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1777	2	Y	2	2	1			1
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1790	2	Y	2	2	1			1
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	76	1 2 9	1476	2	Y	2	2	1			1
07	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	75	1 7 9	1444	2	Y	6	6	1			1
08	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	84	1 2 9	1572	2	Y	2	2	1			1
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1714	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	103	1	2047	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	132	1	2582	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132	1	2652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

04	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	158	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	172	1	3198	2	Y	-0-					-0-
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	158	1	3132	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

04	T. A.		592	-0-	592	3004	29	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27	1	547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	528	-0-	-110	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	63	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61	1	1230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	53	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1502	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	74	1	1467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	116	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	125	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	142	1	2782	2	Y	-0-					63
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	2	Y	-0-					63
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					63
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167	1	3116	2	Y	58					121
							64	9									
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					121

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

04	2742	N	2702	-0-	-40	-0-	131	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	129	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	143	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	105	1	2082	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
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	-0-					4
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	-0-					4
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	Y	-0-					4
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2632	2	Y	-0-					4
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	139	1	2587	2	Y	10					14
							11	9									
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	128	1	2534	2	Y	-0-					14

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2480	2	Y	-0-					48
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	283	1	2574	2	Y	-0-					5
07	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					5
08	2883	N	1807	-0-	-1076	-0-	193	1	1614	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	227	1	1855	2	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	Y	-0-					5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	9									
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	117	1	1064	2	Y	-0-					24
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	123	1	1011	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					18
09	1170	N	900	-0-	-270	-0-	98	1	802	2	Y	-0-					18

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	208	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	907	-0-	-488	-0-	174	1	730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	84	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					4
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					4
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					4
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	106	1	1980	2	Y	10					14
							11	9									
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	102	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	109	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	138	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	2884	N	2706	-0-	-178	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	120	1	2383	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	Y	-0-					2
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	2	Y	-0-					2
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	139	1	2715	2	Y	-0-					2
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	147	1	2837	2	Y	-0-					2
08	2976	N	2935	-0-	-41	-0-	149	1	2776	2	Y	9					11
							10	9									
09	2850	N	2808	-0-	-42	-0-	135	1	2673	2	Y	-0-					11

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	74	1	1470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	30	1	578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	28	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121 6	1 9	2375	2	Y	5	5	1			2
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126 4	1 9	2525	2	Y	4	4	1			2
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121 4	1 9	2370	2	Y	4	3	1			3
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	148 12	1 9	2861	2	Y	11	11	1			3
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	2503	2	Y	4	5	1			2
*09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	2753	2	Y	3	3	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	3253	X	616	-0-	-2637	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140	1	2730	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3097	X	2794	-0-	-303	-0-	136	1	2656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	130	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					49
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	201	1	1828	2	Y	-0-					68
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	Y	18	68	1			18
							20	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	224	1	1873	2	Y	-0-					18
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	199	1	1627	2	Y	-0-					18

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	196	1	3647	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	179	1	3537	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	127	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	93	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	103	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	110	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	90	1	1780	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	56	1	1099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	131	1	2447	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	137	1	2648	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	507	-0-	-268	-0-	25	1	479	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1	1818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1	1713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	489	1	2003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2222	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	594	1	2066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	371	1	2039	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					64
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									
06	2893	X	2197	-0-	-696	-0-	218	1	1979	2	Y	-0-					5
07	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	268	1	2205	2	Y	-0-					5
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	269	1	2242	2	Y	-0-					5
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	283	1	2309	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	159	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	160	1	3125	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	157	1	3027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	169	1	3152	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	152	1	3013	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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	56	-0-	-21	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1465	X	561	-0-	-904	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1586	-0-	-1774	-0-	302	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1394	-0-	1394	1394	268	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		885	-0-	885	2279	198	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1286	-0-	1286	3565	198	1	1088	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	152	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	152	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	170	1	3282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	166	1	3098	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	123	1	2425	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1	4145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	222	1	4290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	226	1	4200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	201	1	3979	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	158	1	3091	2	Y	-0-					32
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	153	1	2988	2	Y	-0-					32
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	165	1	3179	2	Y	-0-					32
08	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	168	1	3133	2	Y	-0-					32
09	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	153	1	3022	2	Y	8					40
							9	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	136	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	156	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3267	-0-	167	236	167	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2850	-0-	-150	86	137	1	2713	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2112	-0-	-108	-0-	103	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1	1598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	102	1	1890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	254	1	2747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1	2803	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	301	1	2641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	316	1	2509	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	346	1	2381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	314	1	2223	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-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
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	166	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	171	1	3346	2	Y	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	164	1	3248	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
04	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3573	-0-	-218	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	188	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	195	1	3621	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	171	1	3386	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 #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	110	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	107	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	109	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	115	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	161	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

04	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3207	-0-	107	107	163	1	3042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	3071	-0-	71	178	148	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	140	1	1260	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					84
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	142	1	1170	2	Y	35	83	1			36
							39	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					36
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	128	1	1044	2	Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	125	1	2466	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
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	107	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	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
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	200	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	1					1
							1	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2976	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3076	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	162	1	3022	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	137	1	2685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2879	X	2244	-0-	-635	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	140	1	2697	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	132	1	2616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	179	1	3504	2	Y	-0-					32
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32
06	3762	X	3505	-0-	-257	-0-	171	1	3334	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					32
08	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	185	1	3439	2	Y	-0-					32
09	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	164	1	3236	2	Y	8					40
							9	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

04	32430	X	30002	-0-	-2428	-0-	1445	1	28286	2	Y	246	173	1			277
							271	9									
05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	9									
06	31143	X	28464	-0-	-2679	-0-	1374	1	26862	2	Y	207	184	1			156
							228	9									
07	30442	X	29331	-0-	-1111	-0-	1434	1	27681	2	Y	196	180	1			172
							216	9									
08	30442	X	28553	-0-	-1889	-0-	1441	1	26818	2	Y	267	368	1			71
							294	9									
09	29460	X	27107	-0-	-2353	-0-	1294	1	25604	2	Y	190	176	1			85
							209	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186	1	23213	2	Y	226	199	1			162
							249	9									
05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									
06	25107	X	23599	-0-	-1508	-0-	1140	1	22292	2	Y	152	132	1			183
							167	9									
07	25048	X	24577	-0-	-471	-0-	1187	1	22905	2	Y	441	443	1			181
							485	9									
08	25048	X	24726	-0-	-322	-0-	1253	1	23326	2	Y	134	188	1			127
							147	9									
09	24240	X	22422	-0-	-1818	-0-	1070	1	21183	2	Y	154	128	1			153
							169	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					95
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					95
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					95
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					95
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1293	2	91	9	N	83	173	1			5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					5
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					5
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	Y	18	33	1			24
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12					44
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	3	8			49
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4					53
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					58

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					124
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					124
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	64					188
							70	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					188
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	-0-					188
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-					188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	Y	3	58	1			22
							3	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	196	1	2759	2	Y	-0-					22
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
07	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	190	1	2670	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	189	1	2674	2	Y	-0-					25
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	188	1	2622	2	Y	4					29
							4	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	830	2	15	9	Y	14	34	1			20
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					27
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12					39
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5					44
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3					47
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	Y	3					50

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	118	1	1656	2	Y	3	63	1			24
							3	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24
*06	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	112	1	1556	2	Y	-0-					24
*07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	109	1	1527	2	Y	-0-					24
*08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	108	1	1521	2	Y	-0-					24
*09	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					24

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					27
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	61					88
							67	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					88
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-					88
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-					88

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	85	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	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 #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	39					39
							43	9									
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					39
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	116	1	1617	2	Y	-0-					39
*07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	115	1	1620	2	Y	-0-					39
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-					39
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	2	Y	-0-					39

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	1					11
							1	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					11
*08	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					11
*09	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

04	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1942	2	3	9	Y	3	8	1			5
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2697	2	19	9	Y	17	33	1			24
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	Y	12					44
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2950	2	3	9	Y	3					47
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3350	2	2	9	Y	2					49
*09	2852	N	2600	-0-	-252	-0-	2598	2	2	9	Y	2					51

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

04	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	1449	2	17	9	Y	15	33	1			21
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21
06	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1471	2	7	9	Y	6					27
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					40
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9					49
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	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
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3195	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7
06	3690	X	2945	-0-	-745	-0-	197	1	2745	2	Y	3					10
							3	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	233	1	3281	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	247	1	3494	2	Y	-0-					10
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	215	1	3004	2	Y	5					15
							6	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	166	1	2343	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	4					14
							4	9									
07	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	166	1	2334	2	Y	-0-					14
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-					14
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	161	1	2249	2	Y	1					15
							1	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
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2140	2	20	9	Y	18	32	1			24
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2063	2	13	9	Y	12					43
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2	15	9	Y	14					57
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10					67
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	Y	11					78

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1241	-0-	-259	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	5	1			2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					2
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					2
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	Y	-0-					2
*09	870	N	864	-0-	-6	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	40	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	2570	127 13	1 9	731	2	Y	12	1	8			56
05	DLQ	G-10	894	-0-	894	3464	128 1	1 9	765	2	Y	1					57
06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56
07	2467	N	1236	-0-	-1231	-0-	144 15	1 9	1077	2	Y	14	1	8			69
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	828	2	Y	1					70
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	Y	-0-					70

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	1350	2	N	1	1	8			48
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	2	N	-0-					48
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254 22	1 9	1900	2	N	20	1	8			67
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1401	2	N	-0-					67
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	238	1	1360	2	N	-0-					67

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	1	5	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					13
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	16	1	11	2	N	-0-					13
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	N	-0-					13
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	DLQ G-10		648	-0-	648	1886	95	1	546	2	Y	6					29
							7	9									
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29
06	2500	N	220	-0-	-2280	225	133	1	87	2	Y	-0-					29
07	1450	N	1225	-0-	-225	-0-	143	1	1074	2	Y	7					36
							8	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					36
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	Y	-0-					36

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	194	1	1686	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2102	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	253	1	2056	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					47
09	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	233	1	1855	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	330	N	272	-0-	-58	-0-	40	1	232	2	N	-0-					67
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					67
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					67
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	57	1	328	2	N	-0-					67
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	2	N	-0-					67

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
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	170	1 9	981	2	N	1	1	8			99
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99
06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1 9	1824	2	N	1	65	1	1	8	34
*08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	148	1	854	2	N	-0-					34
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1 9	1024	2	N	1					35

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	237	1 2 9	1364	2	N	2					112
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112
06	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	327	1	215	2	N	-0-					112
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	221	1	1658	2	N	-0-					112
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	234	1	1352	2	N	-0-					112
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	275	1 13 9	1574	2	N	12					124

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1 11 9	1599	2	N	10	1	8			129
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1 12 9	2036	2	N	11					140
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	201	1 10 9	1693	2	N	9	2	8			147
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	196	1 4 9	1783	2	N	4	77	1	1	8	73
08	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	166	1 3 9	1475	2	N	3	1	8			75
09	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	176	1 4 9	1481	2	N	4	1	8			78

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165	1	1476	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	132	1	1109	2	N	11	1	8			80
							12	9									
07	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	135	1	1225	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	123	1	1092	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	109	1	917	2	N	4					84
							4	9									

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
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	42	1	380	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	3					40
							3	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	833	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	160	1	1351	2	N	5	2	8			43
							6	9									

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
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	20	1	182	2	N	-0-					40
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	2	N	-0-					40
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	15	1	136	2	N	-0-					40
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					40
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	987	2	N	6	1	8			28
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151 2	1 9	904	2	N	2					30
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	161	1	106	2	N	-0-					30
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	1597	2	N	2					32
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	194 6	1 9	1116	2	N	5					37
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	894	2	N	3					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	99	1	885	2	N	-0-					58
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	59	1	494	2	N	-0-					58
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					58
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	140 8	1 9	1241	2	N	7					65
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					65

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
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	146	1	1307	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1672	2	N	7	2	8			70
							8	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	166	1	1510	2	N	17	2	8			85
							19	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1324	2	N	5	1	8			89
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722	-0-	124	1	1043	2	N	1	1	8			89
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5					55
							6	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1464	2	N	5	2	8			58
							6	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1430	2	N	4	4	8			58
							4	9									
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	146	1	1295	2	N	7	2	8			63
							8	9									
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	153	1	1288	2	N	2	2	8			63
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	76	1	687	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	50	1	441	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	120	1	1075	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157	1	1321	2	N	4	2	8			87
							4	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	167	1	1487	2	N	4	2	8			89
							4	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	2	2	8			89
							2	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

04	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9771	299	1	2680	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916	305	1	2821	2	Y	17					39
							19	9									
06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-	250	1	2103	2	Y	1					40
							1	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	272	1	2471	2	Y	26	40	1			26
							29	9									
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	275	1	2450	2	Y	15					41
							17	9									
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	297	1	2502	2	Y	12					53
							13	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

04	720	N	671	-0-	-49	-0-	67	1	602	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	2					35
							2	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	79	1	706	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	68	1	576	2	N	1	1	8			35
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1366	-0-		-14	-0-	137	1	1228	2	N	1	1	8			42
								1	9									
05	1457	N	1418	-0-		-39	-0-	138	1	1279	2	N	1	1	8			42
								1	9									
06	1380	N	1177	-0-		-203	-0-	125	1	1051	2	N	1	1	8			42
								1	9									
07	1426	N	1342	-0-		-84	-0-	133	1	1207	2	N	2	2	8			42
								2	9									
08	1426	N	280	-0-		-1146	-0-	28	1	252	2	N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-		-1170	-0-					N	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	1883	-0-		-282	-0-	186	1	1669	2	Y	25	41	1			14
								28	9									
05	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	165	1	1528	2	Y	7					21
								8	9									
06	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	165	1	1391	2	Y	8					29
								9	9									
07	1860	N	1530	-0-		-330	-0-	151	1	1369	2	Y	9	23	1			15
								10	9									
08	1705	N	1680	-0-		-25	-0-	169	1	1500	2	Y	10					25
								11	9									
09	1560	N	1499	-0-		-61	-0-	158	1	1333	2	Y	7					32
								8	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2118	-0-		-882	7065	213	1	1905	2	Y	-0-	46	1	2	5	16
05	3100	N	2381	-0-		-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
								14	9									
06	3000	N	1308	-0-		-1692	4654	139	1	1169	2	Y	-0-					29
07	3100	N	1803	-0-		-1297	3357	177	1	1609	2	Y	15	26	1			18
								17	9									
08	3100	N	1200	-0-		-1900	1457	121	1	1079	2	Y	-0-					18
*09	3000	N	1746	-0-		-1254	203	183	1	1542	2	Y	19					37
								21	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1214	-0-		-106	-0-	121	1	1087	2	N	5	1	8			27
								6	9									
05	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
								7	9									
06	1530	N	937	-0-		-593	-0-	99	1	837	2	N	1	1	8			33
								1	9									
07	1240	N	1116	-0-		-124	-0-	110	1	1000	2	N	5	1	8			37
								6	9									
08	1116	N	673	-0-		-443	-0-	68	1	605	2	N	-0-					37
09	930	N	835	-0-		-95	-0-	88	1	746	2	N	1	1	8			37
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8202	306	1	2653	2	Y	23	4	8			67
							25	9									
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11260	321	1	2716	2	Y	19	1	8			85
							21	9									
06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288	1	2309	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	285	1	2312	2	Y	13	60	1	1	8	38
							14	9									
08	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	309	1	2556	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
09	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	306	1	2443	2	Y	10	33	1	2	8	22
							11	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	DLQ G-10		1372	-0-	1372	4146	141	1	1225	2	Y	5					31
							6	9									
05	DLQ G-10		1294	-0-	1294	5440	137	1	1157	2	Y	-0-					31
06	1100	N	1325	-0-	225	5665	146	1	1166	2	Y	12					43
							13	9									
07	3100	N	1283	-0-	-1817	3848	140	1	1139	2	Y	4	29	1			18
							4	9									
08	3100	N	1364	-0-	-1736	2112	147	1	1213	2	Y	4					22
							4	9									
*09	3000	N	1235	-0-	-1765	347	137	1	1095	2	Y	3	15	1			10
							3	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					55
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	28	1	250	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					55
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	2	2	8			55
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	3000	N	3003	-0-	3	16076	309	1	2682	2	Y	11					68
							12	9									
05	3100	N	2931	-0-	-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
							14	9									
06	3000	N	2550	-0-	-450	15457	283	1	2264	2	Y	3					84
							3	9									
07	3100	N	2573	-0-	-527	14930	281	1	2279	2	Y	12	59	1			37
							13	9									
08	3100	N	2687	-0-	-413	14517	289	1	2390	2	Y	7					44
							8	9									
*09	3000	N	2456	-0-	-544	13973	273	1	2177	2	Y	5	30	1			19
							6	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

04	3000	N	1653	-0-	-1347	2167	165	1	1476	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
05	3100	N	1257	-0-	-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
							4	9									
06	1959	N	1635	-0-	-324	-0-	172	1	1445	2	Y	16					32
							18	9									
07	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-	18	1			14
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	116	1	1028	2	Y	3					17
							3	9									
09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	137	1	1158	2	Y	9					26
							10	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

04	2716	N	1770	-0-	-946	-0-	183	1	1587	2	Y	-0-	3	5			40
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	128	1	1083	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	146	1	1170	2	Y	4					44
							4	9									
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	167	1	1358	2	Y	13	35	1			22
							14	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	2	Y	6					28
							7	9									
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	174	1	1391	2	Y	3	19	1			12
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2080	-0-	-920	2711	209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1584	192	1	1779	2	Y	2					42
							2	9									
06	3000	N	1765	-0-	-1235	349	187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
07	2259	N	1910	-0-	-349	-0-	187	1	1701	2	Y	20	1	8			62
							22	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	-0-					62
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	205	1	1732	2	Y	47	85	1	1	8	23
							52	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					22
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					22
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	84	1	767	2	N	-0-					22
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	85	1	758	2	N	-0-					22
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-					22

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

04	3000	N	2410	-0-	-590	13527	242	1	2166	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-	2	5			58
06	3000	N	2146	-0-	-854	11879	228	1	1917	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
*07	3100	N	2037	-0-	-1063	10816	202	1	1832	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
*08	3100	N	2114	-0-	-986	9830	214	1	1900	2	Y	-0-					58
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	7670					Y	NO RPT					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

04	780	N	400	-0-	-380	-0-	40	1	359	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-					70
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	70	1	587	2	N	9	4	8			75
							10	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	5	2	8			78
							6	9									
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	79	1	699	2	N	-0-					78
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	67	1	561	2	N	-0-					78

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	139	1	1124	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	2	N	11	2	8			89
							12	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	132	1	1256	2	N	5	2	8			92
							6	9									
08	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	131	1	1187	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	128	1	1128	2	N	3	1	8			94
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					25
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	111	1	937	2	N	-0-					25
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-					25
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	109	1	965	2	N	-0-					25
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	102	1	863	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	99	1	890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	N	4	2	8			25
							4	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	2	N	6	1	8			30
							7	9									
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	8			30
							1	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	2587	2	N	8	1	8			89
							9	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	9									
06	2820	N	2678	-0-	-142	-0-	281	1	2394	2	N	3	2	8			95
							3	9									
07	3007	N	2630	-0-	-377	-0-	250	1	2373	2	N	6	2	8			99
							7	9									
08	2883	N	2290	-0-	-593	-0-	228	1	2061	2	N	1	1	8			99
							1	9									
09	2670	N	2129	-0-	-541	-0-	216	1	1905	2	N	7	1	8			105
							8	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
							8	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	4	1	8			87
							4	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	143	1	1300	2	N	7	2	8			92
							8	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1425	2	N	16	1	8			107
							18	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	155	1	1309	2	N	11	1	8			117
							12	9									

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
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	120	1	1072	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	117	1	988	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	117	1	1061	2	N	6	3	8			80
							7	9									
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	113	1	1008	2	N	10	1	8			89
							11	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	N	4	1	8			92
							4	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	68	1	607	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	72	1	603	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	2	2	8			33
							2	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	N	6	1	8			38
							7	9									
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	5	1	8			42
							6	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	117	1	947	2	N	10					70
							11	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	2	N	15	1	8			84
							17	9									
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	98	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	2	N	4	1	8			87
							4	9									
09	1290	N	996	-0-	-294	-0-	101	1	895	2	N	-0-					87

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	121	1	978	2	N	25	2	8			63
							28	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1	911	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1	847	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	83	1	789	2	N	10	1	8			72
							11	9									
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	86	1	781	2	N	3	2	8			73
							3	9									
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	86	1	757	2	N	8	1	8			80
							9	9									

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
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	111	1	992	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1132	2	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	978	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	108	1	911	2	N	2	2	8			62
							2	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	98	1	793	2	N	-0-					25
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	7					32
							8	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	70	1	661	2	N	-0-					32
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	85	1	769	2	N	-0-					32
09	1080	N	779	-0-	-301	-0-	79	1	694	2	N	5					37
							6	9									

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	107	1	955	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	902	2	N	3	3	8			33
							3	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	N	1	1	8			33
							1	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

04	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	2	N	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	39	1	332	2	N	11	1	8			25
							12	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	505	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					25

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

04	870	N	372	-0-	-498	-0-	37	1	335	2	N	-0-					13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13
06	840	N	319	-0-	-521	-0-	34	1	284	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	1	1	7	1	8	12
							1	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	2	N	1	1	8			12
							1	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	2	1	8			13
							2	9									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

04	870	N	658	-0-	-212	-0-	66	1	592	2	N	-0-					37
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	68	1	633	2	N	-0-					37
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	60	1	509	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	8			37
							1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	81	1	717	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	1	1	8			37
							1	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	112	1	907	2	N	14	2	8			84
							15	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	111	1	936	2	N	1					85
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	101	1	857	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-	72	1	680	2	N	9	2	8			92
							10	9									
08	1054	N	777	-0-	-277	-0-	77	1	698	2	N	2	2	8			92
							2	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	77	1	678	2	N	2	2	8			92
							2	9									

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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	X	312	-0-	-122	-0-	31	1	281	2	N	-0-					-0-
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	X	379	-0-	-101	-0-	40	1	339	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						N	11					58
05	14B2 EXT	347	-0-	347	406	24	1	206	2	N	106					164
						117	9										
06	2627	X	2221	-0-	-406	-0-	178	1	1517	2	N	478	380	1			262
							526	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	274	1	2602	2	N	79	186	1			155
							87	9									
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	261	1	2357	2	N	272	362	1			65
							299	9									
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	252	1	2226	2	N	210	185	1			90
							231	9									

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3493	-0-	493	493	516	1	2959	2	N	16	1	8			175
							18	9									
05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512	1	2479	2	N	14					189
							15	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	673	514	1	2753	2	N	6	164	1	1	8	30
							7	9									
07	3383	X	2710	-0-	-673	-0-	509	1	2184	2	N	15	2	8			43
							17	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	509	1	2192	2	N	51					94
							56	9									
09	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	500	1	1334	2	N	6	1	8			99
							7	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

04	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	42	1	343	2	N	-0-					47
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	8					55
							9	9									
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	51	1	436	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	113	1	1068	2	N	2	2	8			55
							2	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	100	1	901	2	N	2					57
							2	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	755	2	N	1	1	8			57
							1	9									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1251	2	N	3	2	8			53
							3	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					53
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	149	1	1268	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	121	1	1153	2	N	12	2	8			63
							13	9									
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	113	1	1018	2	N	1	1	8			63
							1	9									
09	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	115	1	1010	2	N	1	1	8			63
							1	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	6	1	8			5
							7	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					5
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					5

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2070	2	N	10	2	8						50
							11	9												
05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	220	1	1860	2	N	-0-								50
06	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	187	1	1592	2	N	9	2	8						57
							10	9												
07	2418	N	2113	-0-	-305	-0-	200	1	1899	2	N	13	2	8						68
							14	9												
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	217	1	1960	2	N	-0-								68
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	238	1	2100	2	N	2	2	8						68
							2	9												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					80
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	170	2	N	3	1	8			82
							3	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	3	3	8			82
							3	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	877	2	N	2	2	8			82
							2	9									
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	1	1	8			82
							1	9									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1665	2	N	2	2	8			58
							2	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1543	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	181	1	1540	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	197	1	1865	2	N	5	2	8			65
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	N	-0-					65
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2197	2	N	3	1	8			67
							3	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1191	2	N	15	1	8			72
							17	9									
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3					75
							3	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	595	1	391	2	N	5					80
							6	9									
07	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	138	1	1030	2	N	23	1	8			102
							25	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	138	1	798	2	N	2	81	1	1	8	22
							2	9									
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	1					23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	342	1	1969	2	N	2					40
							2	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									
06	2280	N	764	-0-	-1516	-0-	456	1	299	2	N	8					53
							9	9									
07	3100	N	3880	-0-	780	780	456	1	3413	2	N	10	1	8			62
							11	9									
08	3100	N	2808	-0-	-292	488	415	1	2393	2	N	-0-					62
*09	3000	N	2568	-0-	-432	56	379	1	2171	2	N	16					78
							18	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	176	1	1013	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									
06	1110	N	381	-0-	-729	-0-	230	1	151	2	N	-0-					67
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	225	1	1686	2	N	14	1	8			80
							15	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	199	1	1147	2	N	-0-					80
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	169	1	968	2	N	2					82
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	150	1	865	2	N	13	1	8			80
							14	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	381	-0-	-609	-0-	230	1	151	2	N	-0-					82
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1768	2	N	17					99
							19	9									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	186	1	1072	2	N	-0-	79	1			20
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	3					23
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					47
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	269	1	2178	2	N	2	2	8			38
							2	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	251	1	2383	2	N	7	2	8			53
							8	9									
08	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	218	1	1968	2	N	3	1	8			55
							3	9									
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	253	1	2230	2	N	4	1	8			58
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					65
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					71
08	2108	X	1994	-0-	-114	-0-	1987	2	7	9	N	6					77
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			N	-0-					77

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1	1	456	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1	1	481	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	7	1	842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		647	-0-	647	647	2	1	641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	T. A.		871	-0-	871	1518	3	1	865	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4					5
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4					9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	8	1			4
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	Y	3					7

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	169	-0-	-521	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	270	-0-	-420	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	197	-0-	-299	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
*09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1	1	387	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	X	286	-0-	-314	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		171	-0-	171	171	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		229	-0-	229	400	1	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

04	840	N	834	-0-	-6	-0-	23	1	794	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	839	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	22	1	801	2	Y	12	14	1			13
							13	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	568	-0-	-1571	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	4643	X	877	-0-	-3766	-0-	875	2	2	9	Y	2					11
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
06	1590	X	707	-0-	-883	-0-	707	2			Y	-0-					14
07	1209	X	590	-0-	-619	-0-	589	2	1	9	Y	1	14	1			1
08	T. A.		711	-0-	711	711	710	2	1	9	Y	1					2
09	T. A.		735	-0-	735	1446	733	2	2	9	Y	2					4

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12					59
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	Y	1					75
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	76	1			10
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	2	6	9	Y	5					15
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10					25

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	557	2	18	9	Y	16					37
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1	9	Y	1					55
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	454	2	13	9	Y	12	58	1			9
08	T. A.		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.		407	-0-	407	647	397	2	10	9	Y	9					22

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
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	14	1	414	2	Y	2					73
							2	9									
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							3	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					7
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	11	1	330	2	Y	1					8
							1	9									
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	354	2	Y	1					9
							1	9									
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	2					11
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
05	14B2 EXT		-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	1	1	8			119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4					9
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					6
07	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2017	2	3	9	Y	3					9
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2510	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
09	2070	N	1251	-0-	-819	-0-	1248	2	3	9	Y	3	1	8			5

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					3
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					3
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

04	930	X	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	Y	2					6
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9
06	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					9
07	744	X	368	-0-	-376	-0-	367	2	1	9	Y	1	9	1			1
08	837	X	468	-0-	-369	-0-	467	2	1	9	Y	1					2
09	810	X	595	-0-	-215	-0-	594	2	1	9	Y	1					3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2136	-0-		-444	-0-	71	1	2058	2	Y	6					105
								7	9									
05	2542	N	2079	-0-		-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
								12	9									
06	2160	N	1566	-0-		-594	-0-	45	1	1519	2	Y	2					19
								2	9									
07	2201	N	2115	-0-		-86	-0-	70	1	2038	2	Y	6					25
								7	9									
08	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	74	1	2166	2	Y	6					31
								7	9									
*09	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	62	1	2047	2	Y	6					37
								7	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

04	1950	X	1902	-0-		-48	-0-	1900	2	2	9	Y	2					5
05	2015	X	223	-0-		-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	4080	2	4	9	Y	4					4
07	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	3696	2	3	9	Y	3					7
08	2015	X	1936	-0-		-79	-0-	1935	2	1	9	Y	1	6	1			2
*09	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	4036	2	3	9	Y	3					5

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

04	2730	X	2639	-0-		-91	-0-	57	1	2569	2	Y	12	110	1			8
								13	9									
05	2821	X	2682	-0-		-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
								14	9									
06	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	15					36
								17	9									
07	3100	N	3131	-0-		31	31	67	1	3055	2	Y	8					44
								9	9									
08	2990	N	2959	-0-		-31	-0-	61	1	2886	2	Y	11					55
								12	9									
*09	3000	N	3215	-0-		215	215	74	1	3127	2	Y	13					68
								14	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

04	2220	N	2203	-0-		-17	-0-	2200	2	3	9	Y	3					15
05	2573	N	2320	-0-		-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20
06	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					20
07	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2418	2	3	9	Y	3	21	1			2
08	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2					4
09	2310	N	2283	-0-		-27	-0-	2280	2	3	9	Y	3					7

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	2	Y	6	51	1			8
							7	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
							7	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1853	2	Y	7					21
							8	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2154	2	Y	4					25
							4	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1914	2	Y	5					30
							6	9									
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	49	1	2046	2	Y	7					37
							8	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3316	-0-	316	316	92	1	3187	2	Y	34	37	1			54
							37	9									
05	3100	N	3229	-0-	129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
							39	9									
06	2915	N	2470	-0-	-445	-0-	64	1	2375	2	Y	28					68
							31	9									
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	24	52	1			40
							26	9									
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	25					65
							28	9									
*09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	65	1	2412	2	Y	24	50	1			39
							26	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	85	1	2962	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	77	1	2878	2	Y	2					5
							2	9									
07	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	78	1	2859	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	89	1	3263	2	Y	2					5
							2	9									
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	2	4	1			3
							2	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	60	1	2071	2	Y	7	19	1			17
							8	9									
05	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
06	2640	N	1657	-0-	-983	-0-	43	1	1607	2	Y	6					14
							7	9									
07	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	55	1	2012	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	2157	2	Y	7					16
							8	9									
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	64	1	2386	2	Y	8	13	1			11
							9	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
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	2	Y	12					49
							13	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	2	Y	12					61
							13	9									
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	7	1	1767	2	Y	9	58	1			12
							10	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	2	Y	14					26
							15	9									
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	7	1	1909	2	Y	11					37
							12	9									
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	11					48
							12	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1189	2	65	9	Y	59	1	8			119
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	123	1			37
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	Y	50					87
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1260	2	47	9	Y	43	2	8			128
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1202	2	51	9	Y	46	131	1			43
09	1320	N	637	-0-	-683	-0-	607	2	30	9	Y	27					70

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	6	1	2002	2	Y	12					46
							13	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	2	Y	11					57
							12	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	2	Y	10	54	1			13
							11	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	12					25
							13	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	6	1	1809	2	Y	10					35
							11	9									
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	6	1	1785	2	Y	9					44
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	Y	45					89
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1641	2	44	9	Y	40	106	1			23
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	2	55	9	Y	50					73
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1579	2	51	9	Y	46					119
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	101	1			55
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	Y	43					98

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	2	Y	16					68
							18	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	2	Y	12	71	1			24
							13	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	8	1	2405	2	Y	16					40
							18	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	9	1	2565	2	Y	16					56
							18	9									
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	9	1	2539	2	Y	16					72
							18	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	N	2282	-0-	-614	-0-	6	1	2182	2	Y	85	83	1			40
							94	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
							79	9									
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	66	73	1			9
							73	9									
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	44	37	1			16
							48	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1789	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
*09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2462	2	Y	51	56	1			12
							56	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	103	1	3587	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
							25	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	103	1	3817	2	Y	20	20	1			21
							22	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	106	1	3862	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	107	1	3955	2	Y	19	19	1			22
							21	9									
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	106	1	3916	2	Y	19	20	1			21
							21	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	64	1	2213	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
							19	9									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	68	1	2542	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	69	1	2562	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
09	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	66	1	2447	2	Y	15	17	1			16
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	68	1	2348	2	Y	15	33	1			33
							17	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	75	1	2790	2	Y	19					40
							21	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	85	1	3095	2	Y	17	32	1			25
							19	9									
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	87	1	3215	2	Y	20					45
							22	9									
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	73	1	2701	2	Y	17	36	1			26
							19	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3136	2	50	9	Y	45					91
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	Y	49					61
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	2	47	9	Y	43					104
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	2	29	9	Y	26	114	1			16
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3306	2	13	9	Y	12					28

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	9									
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52	1	1945	2	Y	25					58
							28	9									
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	58	1	2104	2	Y	21	46	1			33
							23	9									
08	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	52	1	1903	2	Y	22					55
							24	9									
09	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	44	1	1622	2	Y	19	44	1			30
							21	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					2
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					2
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

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
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					2
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					2
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
*09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3098	2	9	9	Y	8					16
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3130	2	10	9	Y	9					12
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	Y	9					21
08	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3038	2	6	9	Y	5	19	1			7
09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2569	2	6	9	Y	5					12

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5683	2	32	9	N	29	4	8			85
05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5694	2	33	9	N	30					137
07	5921	X	5726	-0-	-195	-0-	5693	2	33	9	N	30					167
08	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	5697	2	30	9	N	27					194
09	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5264	2	29	9	N	26	27	1			193

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	113	1	3934	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
06	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	107	1	3968	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	106	1	3895	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
08	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	97	1	3567	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
09	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	98	1	3634	2	Y	14	15	1			15
							15	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3540	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3584	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	85	1	2969	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	103	1	3833	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	92	1	3370	2	Y	22	23	1			25
							24	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	87	1	3198	2	Y	20	21	1			24
							22	9									
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	91	1	3374	2	Y	21	22	1			23
							23	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3044	2	2	9	Y	2					5
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2944	2	2	9	Y	2	6	1			1
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					4
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2779	2	2	9	Y	2					6
08	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2816	2	2	9	Y	2	5	1			3
09	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2747	2	2	9	Y	2					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3281	2	11	9	Y	10					21
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	2	10	9	Y	9	26	1			4
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	2	13	9	Y	12					16
07	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3263	2	12	9	Y	11					27
08	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3235	2	10	9	Y	9	23	1			13
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3218	2	12	9	Y	11					24

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	126	1	4390	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	105	1	3909	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	98	1	3581	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	108	1	3977	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4230	X	3905	-0-	-325	-0-	102	1	3795	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	2	13	9	Y	12					26
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14					20
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12					32
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	2	11	9	Y	10	27	1			15
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3650	2	12	9	Y	11					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	96	1	3351	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	2	Y	25					53
							28	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3944	2	Y	23	42	1			34
							25	9									
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	92	1	3374	2	Y	23					57
							25	9									
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	104	1	3863	2	Y	26	46	1			37
							29	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2713	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2670	N	2591	-0-	-79	-0-	2579	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2583	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	2563	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	2439	2	8	9	N	7	7	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	118	1	4103	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	124	1	4251	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	4145	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	120	1	4378	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	103	1	3836	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	124	1	4319	2	Y	41	37	1			30
							45	9									
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4843	2	Y	46	34	1			42
							51	9									
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	130	1	4832	2	Y	39	39	1			42
							43	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	132	1	4825	2	Y	39	37	1			44
							43	9									
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	103	1	3786	2	Y	29	38	1			35
							32	9									
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	113	1	4201	2	Y	31	32	1			34
							34	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3432	-0-	-648	-0-	94	1	3284	2	Y	49	45	1			42
							54	9									
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	96	1	3276	2	Y	50	42	1			50
							55	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	92	1	3423	2	Y	45	43	1			52
							50	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	99	1	3607	2	Y	47	43	1			56
							52	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	99	1	3665	2	Y	45	44	1			57
							50	9									
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	101	1	3755	2	Y	43	48	1			52
							47	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3524	2	9	9	Y	8					16
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4
06	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5					9
07	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3249	2	6	9	Y	5					14
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3497	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	3540	X	2311	-0-	-1229	-0-	2307	2	4	9	Y	4					10

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170	X	28226	-0-	-2944	-0-	28121	2	105	9	N	95					227
05	31434	X	29076	-0-	-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137
06	29730	X	27489	-0-	-2241	-0-	27388	2	101	9	N	92					229
07	30721	X	28316	-0-	-2405	-0-	28232	2	84	9	N	76	178	1			127
08	30039	X	26181	-0-	-3858	-0-	26095	2	86	9	N	78					205
09	28230	X	22331	-0-	-5899	-0-	22263	2	68	9	N	62					267

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89533	X	89533	-0-	-0-	-0-	264 575	1 9	88694	2	Y	523	463	1			248
05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253 547	1 9	86149	2	Y	497	633	1			112
06	81930	X	64896	-0-	-17034	-0-	226 459	1 9	64211	2	Y	417	476	1			53
07	84661	X	69783	-0-	-14878	-0-	232 486	1 9	69065	2	Y	442	331	1			164
08	103354	X	68045	-0-	-35309	-0-	172 516	1 9	67357	2	Y	469	473	1			160
09	89520	X	61014	-0-	-28506	-0-	214 469	1 9	60331	2	Y	426	492	1			94

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	2	1	9	Y	1					4
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1242	2	1	9	Y	1					5
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			Y	-0-					5
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					6
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1139	2	3	9	Y	3	7	1			2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					12
06	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	2			Y	-0-					12
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-					12
08	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					12
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

04	2130	X	1674	-0-	-456	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1794	2	2	9	Y	2					9
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			4
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	Y	2					6
09	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	1683	2	2	9	Y	2					8

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					17
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					17
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					15
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1370	2			Y	-0-					15
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					15
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

04	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			Y	-0-					22
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					22
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					22
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					22
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	Y	2					7
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2874	2	2	9	Y	2					11
07	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2842	2	2	9	Y	2					13
08	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2899	2	2	9	Y	2					15
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2666	2	8	9	Y	7	17	1			5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2128	2	1	9	Y	1					7
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			5
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	Y	1					6
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2171	2	2	9	Y	2					8
09	2430	N	2079	-0-	-351	-0-	2076	2	3	9	Y	3					11

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					13
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					13
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					13
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					13
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					11
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					11
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					11

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					9
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	409	2	1	9	Y	1					10
*07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					10
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					10
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-	7	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					17
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					17
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-					17
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			Y	-0-					17
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3429	2	6	9	Y	5	1	8			34
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			Y	-0-					34
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					34
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3231	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3048	2	1	9	Y	1					8
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					7
08	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2982	2	3	9	Y	3					10
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2977	2	4	9	Y	4					14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					5
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					5
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					5
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					5
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	Y	1	3	1			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			Y	-0-					20
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			Y	-0-					20
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	2			Y	-0-					20
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			Y	-0-					20
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					20
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					32
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					32
07	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2078	2			Y	-0-					32
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	2433	2			Y	-0-					32

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1250	2	1	9	Y	1					6
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1					5
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					7
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3720	2	2	9	Y	2	2	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					59
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					59
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					59
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					59
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					36
06	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	3724	2			Y	-0-					36
07	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	2			Y	-0-					36
08	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			Y	-0-					36
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	Y	1	1	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4566	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	3961	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			36

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					49
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					49
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					49
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					18
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					18
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1201	2	25	9	Y	23	1	8			40

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					69
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					69
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			69
07	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	2			Y	-0-					69
08	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3159	2			Y	-0-					69
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3021	2	1	9	Y	1	1	8			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5618	2	4	9	Y	4	1	8			19
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4949	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	5952	X	4989	-0-	-963	-0-	4986	2	3	9	Y	3	1	8			23
08	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4761	2	13	9	Y	12					35
09	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4568	2	18	9	Y	16					51

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					31
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					31
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					31
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					31
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4826	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					21
06	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4879	2	2	9	Y	2	19	1	1	8	3
07	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	4952	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	2			Y	-0-					3
09	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4486	2	3	9	Y	3	1	8			5

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3696	-0-	-804	-0-	3692	2	4	9	Y	4					20
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3565	2	1	9	Y	1					21
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3490	2	3	9	Y	3					24
08	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3556	2	2	9	Y	2					26
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3302	2	1	9	Y	1					27

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2342	-0-	-418	-0-	2341	2	1	9	Y	1	17	1			8
07	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2199	2	1	9	Y	1					9
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					9
09	2340	N	2073	-0-	-267	-0-	2072	2	1	9	Y	1					10

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					4
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					6
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					7

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					10
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			Y	-0-					10
09	1260	N	992	-0-	-268	-0-	971	2	21	9	Y	19					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					62
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			Y	-0-					62
07	2418	X	1384	-0-	-1034	-0-	1384	2			Y	-0-					62
08	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1336	2			Y	-0-					62
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					250
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					250
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			250
08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			250
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2					19
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					3
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1363	2	1	9	Y	1					4
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1385	2	1	9	Y	1					5
09	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1227	2	1	9	Y	1					6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2727	2	8	9	Y	7	1	8			15
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	1	8			19

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					18
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					19
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					19
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					19
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			Y	-0-	6	1			13

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1027	2	3	9	Y	3					28
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3					31
*07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			Y	-0-					31
*08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	803	2			Y	-0-					31
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	959	2			Y	-0-	21	1			10

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					23
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	2	1	9	Y	1					3
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					4
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2012	-0-	-1168	-0-	2011	2	1	9	Y	1					2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2800	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2204	2	1	9	Y	1					4
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	1709	2	2	9	Y	2					6
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2261	2	3	9	Y	3					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					9
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					9
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					9
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					9
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1726	2	1	9	Y	1					7
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1631	2	1	9	Y	1					9
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			Y	-0-					9
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					10
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1548	2	4	9	Y	4	11	1			3

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1410	2	1	9	Y	1					12
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13
06	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1105	2	1	9	Y	1					14
07	3503	X	1119	-0-	-2384	-0-	1116	2	3	9	Y	3	12	1			5
08	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	2			Y	-0-					5
*09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			5

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3					34
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					37
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1					38
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1					39
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	30	1			9

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1458	2	1	9	Y	1					14
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
07	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	2	10	9	Y	9	25	1	1	8	1
08	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	1883	2	1	9	Y	1					2
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			2

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2477	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			Y	-0-					32
07	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			Y	-0-					32
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					32
09	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2355	2	6	9	Y	5	28	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					17
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					17
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					17
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2145	2	56	9	N	51	1	8			105
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					105
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			105
08	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					105
09	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			105

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

04	5460	X	5161	-0-	-299	-0-	5158	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11
06	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4344	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	5332	X	4705	-0-	-627	-0-	4704	2	1	9	Y	1					3
08	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5097	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	4999	2	10	9	Y	9	1	8			16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

04	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1399	2	2	9	Y	2					5
05	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1324	2	3	9	Y	3					8
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					8
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	1147	2			Y	-0-					8
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					11
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

04	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	2173	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3017	2	9	9	Y	8					11
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			Y	-0-					11
07	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2540	2	7	9	Y	6					17
09	3000	X	2020	-0-	-980	-0-	2014	2	6	9	Y	5					22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					5
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					10
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	1	8			9
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					12
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	Y	5					17
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1509	2	1	9	Y	1					22
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					22
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	Y	2					24
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					24
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1534	2	1	9	Y	1					25

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					34
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					34
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			34
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1988	2	2	9	Y	2					24
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					24
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					24
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					24
*09	3000	N	3628	-0-	628	628	3618	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	2

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	Y	1					10
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1					12
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	12	1			4
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					4
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2434	2	3	9	Y	3					30
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7
06	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2016	2	1	9	Y	1					8
07	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	1825	2	2	9	Y	2					10
08	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1995	2	2	9	Y	2					12
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1834	2	2	9	Y	2	1	8			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					29
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29
06	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	2122	2			Y	-0-					29
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	1905	2	1	9	Y	1	1	8			29
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5062	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					29

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	Y	2					26
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			Y	-0-					26
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					26
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					26
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	Y	4	17	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	Y	1					12
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					4
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	1518	2	1	9	Y	1					5

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			Y	-0-					33
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2604	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2986	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					16
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					16
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					16
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			Y	-0-					16
*09	1350	N	984	-0-	-366	-0-	983	2	1	9	Y	1					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					5
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					5
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			Y	-0-					5
09	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3561	2	1	9	Y	1	1	8			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
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			Y	-0-					98
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	1	8			98
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					98
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					52
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					52
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					52
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					52
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					25
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					25
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					25
*09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			Y	-0-					19
05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					19
06	2640	N	1907	-0-	-733	-0-	1907	2			Y	-0-					19
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					19
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					19
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17
06	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	2006	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			17
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	1	8			41

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2244	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	2825	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2898	2	1	9	Y	1					3
05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10	14	1			2
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2770	2	1	9	Y	1					3
08	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2318	2	3	9	Y	3					6
09	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2525	2	3	9	Y	3					9

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	4340	X	3333	-0-	-1007	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	3891	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	4620	X	3115	-0-	-1505	-0-	3115	2			Y	-0-					16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7					54
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					54
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					54
07	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	2			Y	-0-					54
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			Y	-0-					54
09	1650	N	1019	-0-	-631	-0-	1012	2	7	9	Y	6	36	1			24

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					7
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-					7
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					7
07	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					7
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			Y	-0-					7
09	1020	N	259	-0-	-761	-0-	259	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					96
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1	1	8			96
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1	1	8			96
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			Y	-0-					96
09	4350	X	3930	-0-	-420	-0-	3929	2	1	9	Y	1	1	8			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
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	801	2	1	9	Y	1					13
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					13
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3	11	1			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
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	Y	8					47
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					47
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
07	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	2245	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					47
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	Y	28	72	1			3

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2903	2	1	9	Y	1					6
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2	4	9	Y	4					10
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2919	2	11	9	Y	10	14	1			6
07	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2941	2	1	9	Y	1					7
08	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2995	2	3	9	Y	3					10
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2826	2	4	9	Y	4					14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	Y	2					5
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					7
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					9
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					11
08	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2562	2	2	9	Y	2					13
09	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2865	2	8	9	Y	7	19	1			1

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					12
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14
06	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1305	2	2	9	Y	2					16
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1374	2	4	9	Y	4	16	1			4
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					4
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					15
09	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3960	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	4920	X	4231	-0-	-689	-0-	4229	2	2	9	Y	2	2	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	4266	2			Y	-0-					39
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4222	2	1	9	Y	1	30	1			10
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	4774	X	3975	-0-	-799	-0-	3975	2			Y	-0-					11
09	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3642	2	2	9	Y	2					13

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2835	2	1	9	Y	1					16
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					18
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1					19
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3019	2	10	9	Y	9					28
09	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	2989	2	11	9	Y	10					38

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					10
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					10
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					10
09	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	2745	2			Y	-0-					10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					134
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			134
06	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	2214	2			N	-0-					134
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					134
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					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
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	4991	X	4371	-0-	-620	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			31
08	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4752	2	1	9	Y	1	1	8			31
09	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4545	2	1	9	Y	1	1	8			31

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3447	2	2	9	Y	2					12
06	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3430	2	2	9	Y	2					14
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3468	2	2	9	Y	2					16
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3					19
09	3990	X	2968	-0-	-1022	-0-	2960	2	8	9	Y	7	19	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3016	-0-	-1394	-0-	3016	2			N	-0-					201
05	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					201
06	4350	X	3280	-0-	-1070	-0-	3279	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4495	X	2885	-0-	-1610	-0-	2885	2			N	-0-					201
08	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			N	-0-					201
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7119	2	13	9	Y	12	1	8			80
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			80
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7327	2	2	9	Y	2	2	8			80
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6964	2	2	9	Y	2	2	8			80
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7314	2	1	9	Y	1	1	8			80
*09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	Y	16	72	1	1	8	23

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
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					28
05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2			Y	-0-					28
06	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			Y	-0-					28
07	3100	N	2958	-0-	-142	133	2958	2			Y	-0-					28
08	3001	N	2868	-0-	-133	-0-	2868	2			Y	-0-					28
09	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3419	2	4	9	Y	4	1	8			7
05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2	10	9	Y	9	1	8			15
06	3000	N	2642	-0-	-358	580	2642	2			Y	-0-					15
07	3184	X	2604	-0-	-580	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	1767	2	4	9	Y	4					19
09	3510	X	1401	-0-	-2109	-0-	1398	2	3	9	Y	3					22

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
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					22
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
04	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3902	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	3850	2	2	9	Y	2					8
07	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4002	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4138	2	3	9	Y	3	1	8			12
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	1

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
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					169
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					185
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					185
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					185
09	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17
06	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2570	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	1	8	9	Y	7	24	1	1	8	1
08	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			1

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
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3304	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3096	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3075	2	2	9	Y	2	2	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	1	8			5
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					12
07	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	1815	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3022	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	3180	X	2634	-0-	-546	-0-	2627	2	7	9	Y	6	1	8			23

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1904	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7
06	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			Y	-0-					7
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5					12
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					16

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1464	2	4	9	Y	4					38
05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1340	2	3	9	Y	3					42
*07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			Y	-0-					42
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					42
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-	30	1			12

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					34
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1	1	8			34

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					34
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4407	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4394	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	4138	2	2	9	Y	2	2	8			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					25
09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-					25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2414	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2089	2	1	9	Y	1					12
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2180	2	2	9	Y	2	1	8			13
08	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2401	2	3	9	Y	3	1	8			15
09	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	2391	2	2	9	Y	2	1	8			16

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

04	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4855	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4679	2	2	9	Y	2	30	1	1	8	3
07	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4920	2	3	9	Y	3	2	8			4
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	4920	X	4416	-0-	-504	-0-	4414	2	2	9	Y	2	1	8			5

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

04	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3636	2	2	9	Y	2					12
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	1	8			15
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	8			17
08	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3766	2	2	9	Y	2					19
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3709	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	1	8			5
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2723	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	2850	X	2178	-0-	-672	-0-	2172	2	6	9	Y	5	1	8			22

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					17
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					17
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					17
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					17
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

04	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	3233	2	2	9	Y	2					5
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2626	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	Y	1					5
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3136	2	3	9	Y	3					8
09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3136	2	4	9	Y	4					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1162	2	3	9	Y	3					34
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	1225	2	3	9	Y	3					38
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					39
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					40
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	25	1			15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

04	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11
06	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2824	2	2	9	Y	2	2	8			11
08	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3164	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3001	2	42	9	Y	38	1	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1785	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1810	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	1
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1904	2	1	9	Y	1					2
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1651	2	1	9	Y	1					3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2					12
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2					14
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2342	2	2	9	Y	2					16
09	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2246	2	6	9	Y	5	18	1			3

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			Y	-0-					46
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			Y	-0-					46
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	2	1	9	Y	1	39	1			8
07	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	4191	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			Y	-0-					9
09	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4055	2	2	9	Y	2	1	8			10

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					20
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					20
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					20
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					20
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3658	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	8			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4315	2	6	9	Y	5	1	8			29
05	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3873	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4052	2	11	9	Y	10	40	1	2	8	4
08	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4370	2	2	9	Y	2	1	8			5
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	3991	2	2	9	Y	2	1	8			6

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	3112	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	2864	2			Y	-0-					50
07	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2			Y	-0-					50
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3942	2	6	9	Y	5	2	8			53

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	4588	X	3529	-0-	-1059	-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	3917	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			45
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3883	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	3531	2	1	9	Y	1	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					15
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					15
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					15
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					15
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					15
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			Y	-0-					15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					6
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1443	2	6	9	Y	5	7	1			6
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					6
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1788	2	2	9	Y	2					8
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					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
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-					21
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					21
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	15	1			6
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1					7
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					7
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2209	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			7
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3893	2	10	9	Y	9	1	8			15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2857	2	9	9	Y	8	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4241	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4628	2	1	9	Y	1					3
08	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4830	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	4530	X	4207	-0-	-323	-0-	4199	2	8	9	Y	7	1	8			14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2					5
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5144	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4490	2	3	9	Y	3					12
08	5084	X	3994	-0-	-1090	-0-	3991	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	5160	X	4358	-0-	-802	-0-	4344	2	14	9	Y	13	24	1	1	8	2

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3303	2	4	9	Y	4	1	8			43
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2355	2	4	9	Y	4	1	8			7
08	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3030	2	4	9	Y	4	1	8			10
09	3540	X	2205	-0-	-1335	-0-	2203	2	2	9	Y	2	1	8			11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	2			N	-0-					162
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162
06	3300	X	1775	-0-	-1525	-0-	1775	2			N	-0-					162
07	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			N	-0-					162
08	3410	X	2512	-0-	-898	-0-	2509	2	3	9	N	3	1	8			164
09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1395	2			N	-0-					164

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1279	2	3	9	Y	3					42
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					46
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1					47
*08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					48
09	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	1393	2	1	9	Y	1	30	1			19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					46
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4022	2	3	9	Y	3	3	8			46
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	Y	1	1	8			46
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3884	2	55	9	Y	50	1	8			95

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			48
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			48
09	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	2899	2			Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	3235	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4530	X	2626	-0-	-1904	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4278	X	2264	-0-	-2014	-0-	2264	2			Y	-0-					39
08	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			Y	-0-					39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	1517	2	1	9	Y	1					10
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1532	2	2	9	Y	2					14
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	14	1			4
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	1456	2	1	9	Y	1					5
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1406	2	1	9	Y	1					6

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			Y	-0-					28
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28
06	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
09	1530	X	1489	-0-	-41	-0-	1469	2	20	9	Y	18					46

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2181	2	8	9	Y	7					113
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	2760	X	1737	-0-	-1023	-0-	1737	2			Y	-0-					113
07	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	1541	2			Y	-0-					113
08	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			Y	-0-					113
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1491	2	11	9	Y	10	78	1			45

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61
06	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	4247	X	2847	-0-	-1400	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			61
08	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	4080	X	2755	-0-	-1325	-0-	2754	2	1	9	Y	1	1	8			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	3796	2	2	9	Y	2	2	8			90
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			90
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			Y	-0-					90
07	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3777	2	2	9	Y	2	2	8			90
08	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			Y	-0-					90
*09	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	3469	2	4	9	Y	4	2	8			92

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
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2497	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					5
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					5
09	3090	X	2392	-0-	-698	-0-	2341	2	51	9	Y	46	1	8			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3313	-0-	-737	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39
06	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	2			Y	-0-					39
09	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2106	2	45	9	Y	41	1	8			79

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
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5317	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	1
07	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	5053	2	1	9	Y	1					2
08	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	4188	2	6	9	Y	5					7
09	5340	X	4254	-0-	-1086	-0-	4246	2	8	9	Y	7	1	8			13

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219690	X	149229	-0-	-70461	-0-	148151	2	1078	9	N	980	956	1	27	8	277
05	227013	X	134057	-0-	-92956	-0-	133079	2	978	9	N	889	761	1	53	8	352
06	219690	X	123129	-0-	-96561	-0-	122364	2	765	9	N	695	760	1	22	8	265
07	227013	X	112401	-0-	-114612	-0-	111787	2	614	9	N	558	567	1	3	8	253
08	227013	X	98683	-0-	-128330	-0-	97893	2	790	9	N	718	561	1	25	8	385
*09	81289	X	81289	-0-	-0-	-0-	80807	2	482	9	N	438	542	1	9	8	272

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	N	-0-					28
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	14	1	1422	2	N	-0-					28
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					28
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					28
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					148
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	2754	2	N	17					165
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	N	-0-					165
07	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	17 11	1 9	1736	2	N	10					175
08	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	18 7	1 9	1768	2	N	6					181
09	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	17 10	1 9	1651	2	N	9					190

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	Y	3					97
							3	9									
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1					98
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	2	Y	4					102
							4	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	5					107
							6	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2045	2	Y	3					110
							3	9									
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	5					115
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	14					124
							15	9									
05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8					132
							9	9									
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	26	1	2567	2	N	15					147
							17	9									
07	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	27	1	2731	2	N	14					161
							15	9									
08	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	27	1	2674	2	N	11					172
							12	9									
09	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	26	1	2641	2	N	15					187
							17	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
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	10					116
							11	9									
05	3100	N	3157	-0-	57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
							10	9									
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	21	1	2072	2	Y	9					134
							10	9									
07	2046	N	1373	-0-	-673	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					134
08	2604	X	1496	-0-	-1108	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					134
09	2520	X	1213	-0-	-1307	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					134

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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	N	15					182
							17	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
							18	9									
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	13	1	1277	2	N	20					218
							22	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	12					230
							13	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	36					266
							40	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	28					294
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	2					46
							2	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1					47
							1	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	15	1	1486	2	Y	4					51
							4	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	4					55
							4	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	2					57
							2	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	3					60
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

04	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	23	1	2342	2	N	10					198
							11	9									
05	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	20	1	2033	2	N	7					205
							8	9									
06	2370	X	1229	-0-	-1141	-0-	12	1	1214	2	N	3					208
							3	9									
07	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					208
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	21	1	2072	2	N	-0-					208
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					208

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	Y	8	85	1			74
							9	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	14					98
							15	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1778	2	Y	5					103
							6	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1812	2	Y	10					113
							11	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	7					120
							8	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	2					85
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	7	61	1			31
							8	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					31
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	5					36
							6	9									
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	11	1	1053	2	Y	5					41
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	26	1	2557	2	Y	4					121
							4	9									
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121
06	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	24	1	2401	2	Y	14	113	1			22
							15	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					22
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	15					37
							17	9									
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	12					49
							13	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1417	-0-	-893	-0-	14	1	1395	2	Y	7					109
							8	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	8					124
							9	9									
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					124
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	1					125
							1	9									
09	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					125

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	6	87	1			81
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									
06	1530	N	962	-0-	-568	-0-	9	1	943	2	Y	9					98
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	4					102
							4	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	8					110
							9	9									
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	Y	6					116
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	Y	-0-					56
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	48	1	1315	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	42	1	1112	2	Y	-0-					56
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1429	2	Y	-0-					56
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1449	2	Y	-0-					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					169
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					169
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	51	1	2287	2	Y	-0-					169
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					169
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					38
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-					38
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	-0-					38
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-					38
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-					38
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	70					108
							77	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
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	16	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	16	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	16	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	16	1	856	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
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					17
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					17
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					17
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					17
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-					109
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	9	1	283	2	N	-0-					109
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	7	1	232	2	N	-0-					109
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	2	N	-0-					109
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	5	1	158	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					18
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					18
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					18
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	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
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	109	1	1794	2	Y	59	46	1			42
							65	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	55	51	1	3	8	24
							61	9									
07	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	110	1	1714	2	Y	49	52	1			21
							54	9									
08	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	79	1	1579	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	88	1	1669	2	Y	55	53	1			24
							61	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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	66	1	1246	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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	89	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	59	1	1118	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
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	54	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	61	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					21
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	2	N	-0-					21
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					21
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-					21
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-			13
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-			13
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-			13
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-			13
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-			13
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	34	1	2029	2	Y	-0-			34
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-			34
06	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	31	1	1840	2	Y	-0-			34
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	38	1	2082	2	Y	-0-			34
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-			34
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	44	1	2378	2	Y	-0-			34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	15	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	16	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	15	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	15	1	834	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	-0-			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1955	2	Y	-0-			-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	33	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	28	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3253	-0-	253	253	178	1	3075	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
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	38	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2254	-0-	-746	161	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	200	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	189	1	2990	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	111	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	156	1	2948	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	95	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	121	1	2295	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
							54	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
							26	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	Y	42	39	1	2	8	19
							46	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1599	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	67	1	1347	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	41	40	1			18
							45	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	91	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	72	1	1365	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 #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	283	-0-	-1187	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	75	1	1226	2	Y	38	32	1			26
							42	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1			14
							21	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	35	32	1	2	8	15
							39	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1707	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
*09	3000	N	3621	-0-	621	621	180	1	3402	2	Y	35	33	1			15
							39	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	65	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	108	1	2046	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	75	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	76	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	N	2441	-0-	-294	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					9
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					9
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					9
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					9
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	-0-					9
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					9

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	16	1	947	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	2	Y	-0-					1
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	16	1	940	2	Y	-0-					1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	17	1	949	2	Y	-0-					1
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	17	1	888	2	Y	-0-					1
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	61					62
							67	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	10	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	9	1	485	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					73
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29					102
							32	9									
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	115	1	1914	2	N	-0-					102
07	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					102
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	2	N	-0-					102
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	128	1	2137	2	N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	2	Y	-0-					1
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	-0-					1
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					1
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-					1
09	1770	X	1203	-0-	-567	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1981	2	Y	-0-					88
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-					88
06	2220	N	1738	-0-	-482	-0-	29	1	1709	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	34	1	1883	2	Y	-0-					88
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	33	1	1740	2	Y	-0-					88
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	38	1	2039	2	Y	-0-					88

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	2	Y	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110	1	2753	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4271	-0-	1171	1171	128	1	4143	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4776	-0-	1676	2847	144	1	4632	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3804	-0-	804	3651	208	1	3596	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	N	-0-					161
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					161
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					161
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	N	-0-					161
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	N	-0-					161
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	2020	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	1795	-0-	-964	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	132	1	2504	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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	90	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2376	-0-	-624	12	137	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	161	1	2543	2	Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	187	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	124	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39	1	645	2	Y	53	48	1			34
							58	9									
05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50	1	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
							55	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	43	47	1			18
							47	9									
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	33	1	661	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	45	45	1			20
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	356	2	Y	16	14	1	1	8	8
							18	9									
07	992	N	176	-0-	-816	-0-	10	1	156	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
08	465	N	116	-0-	-349	-0-	5	1	108	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	390	N	137	-0-	-253	-0-	6	1	117	2	Y	13	10	1			5
							14	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	94	1	1548	2	Y	89	72	1			60
							98	9									
05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
							45	9									
06	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	101	1	1597	2	Y	75	70	1	4	8	33
							83	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	103	1	1611	2	Y	65	70	1			28
							72	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	71	69	1			30
							78	9									
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2149	2	Y	74	72	1			32
							81	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	887	-0-	-880	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	794	-0-	-911	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	111	1	2095	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	167	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	168	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	113	1	2254	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3109	-0-	109	109	156	1	2953	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1090	-0-	-584	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	150	1	2457	2	Y	105	86	1			71
							116	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	2	Y	91	84	1	5	8	40
							100	9									
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	152	1	2375	2	Y	77	84	1			33
							85	9									
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	111	1	2225	2	Y	85	83	1			35
							94	9									
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3696	2	Y	89	86	1			38
							98	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	87	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	156	1	2638	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	163	1	2540	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	103	1	1949	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	20					47
							22	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	44					91
							48	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	10					101
							11	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	Y	60					161
							66	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	79	1	1367	2	Y	35					196
							39	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
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	45	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	48	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	77	1	1326	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
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					55
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-					55
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	N	-0-					55
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	20					75
							22	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	172					247
							189	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	66	1	2186	2	N	-0-					68
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					115
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					115
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	67	1	2249	2	N	-0-					115
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	60	1	1984	2	N	17					132
							19	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	N	-0-					172
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					172
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					172
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					172
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	37	1	946	2	Y	-0-					24
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					24
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-					24
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					24
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-					24
09	1020	N	654	-0-	-366	-0-	22	1	632	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	724	2	Y	-0-					2
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					2
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					2
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	21	1	704	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					56
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					56
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	51	1			5
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					22
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	Y	5					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					13
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					13
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					13
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					13
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					13
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					23
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					23
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					23
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					23
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2565	-0-	-349	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	364	-0-	-1196	-0-	11	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	854	-0-	-479	-0-	25	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	351	-0-	-1059	-0-	10	1	341	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	397	-0-	-471	-0-	12	1	385	2	Y	-0-			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	12			72
							13	9							
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	57	1	1914	2	Y	20			92
							22	9							
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	Y	-0-			92
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	53	1	1754	2	Y	-0-			92
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	56	1	1860	2	Y	-0-			92
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-			92

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	70	1	1332	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			Y	-0-			9
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			9
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			9
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			9
08	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			Y	-0-			9
09	1950	N	1177	-0-	-773	-0-	1177	2			Y	-0-			9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-			-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	39	1	852	2	N	-0-			18
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	2	N	-0-			18
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-	24	1	530	2	N	-0-			18
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-			18
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	-0-			18
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	1933	2	45	9	Y	41					105
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110
06	2280	X	1902	-0-	-378	-0-	1902	2			Y	-0-					110
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	1980	2	34	9	Y	31	127	1			14
*08	2356	X	1972	-0-	-384	-0-	1935	2	37	9	Y	34					48
*09	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			Y	-0-					48

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1499	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	Y	34	32	1	2	8	15
							37	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	68	1	1359	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	74	1	1404	2	Y	35	33	1			15
							39	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					85
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					93
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					93
09	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	1773	2			Y	-0-					93

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	630	N	542	-0-	-88	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					12
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					12
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					6
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					13
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					13
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	20					30
							22	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					110
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					110
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					110
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					110

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					7
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					18
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					37
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					37
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					37
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-					8
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	-0-					8
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	95	1	3304	2	Y	-0-					8
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	104	1	2593	2	Y	-0-					8
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	125	1	2711	2	Y	-0-					8
09	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	85	1	1900	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
04	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	76	1	1956	2	Y	-0-					33
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33
06	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					33
07	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	67	1	1757	2	Y	-0-					33
08	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	74	1	1944	2	Y	-0-					33
09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	71	1	2012	2	Y	-0-					33

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
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	74	1	2015	2	Y	-0-					151
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151
06	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	71	1	1896	2	Y	-0-					151
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	81	1	2034	2	Y	62					213
							68	9									
08	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	78	1	2033	2	Y	1	187	1			27
							1	9									
*09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	53	1			8
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

04	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					26
05	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					26
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	5994	-0-	-27306	-0-	409 1 144 9		5441	2	N	131	172	1			117
05	34410	X	4995	-0-	-29415	-0-	337 1 145 9		4513	2	N	132	167	1	4	8	78
06	11070	X	4247	-0-	-6823	-0-	303 1 119 9		3825	2	N	108	4	8			182
07	11439	X	3678	-0-	-7761	-0-	211 1 59 9		3408	2	N	54	168	1	5	8	63
08	6572	X	2667	-0-	-3905	-0-	160 1 96 9		2411	2	N	87					150
09	6000	X	2241	-0-	-3759	-0-	147 1 52 9		2042	2	N	47					197

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	67	1	1650	2	N	30					189
						33	9									
05	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	74	1	1684	2	N	13					202
						14	9									
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	258	1	1586	2	N	25					227
						28	9									
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	N	20					247
						22	9									
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1726	2	N	45					292
						50	9									
09	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	60	1	1551	2	N	-0-					292

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	27					212
						30	9									
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	38					250
						42	9									
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	111	1	835	2	N	7					257
						8	9									
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	34	1	911	2	N	2	177	1			82
						2	9									
08	868 N	787	-0-	-81	-0-	30	1	751	2	N	5					87
						6	9									
09	960 N	783	-0-	-177	-0-	29	1	754	2	N	-0-					87

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	269	1	6657	2	N	25					153
							28	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22					175
							24	9									
06	7230	X	6574	-0-	-656	-0-	14	1	6516	2	N	40					215
							44	9									
07	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	256	1	6839	2	N	5					220
							6	9									
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	265	1	6743	2	N	15					235
							17	9									
09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	256	1	6616	2	N	2					237
							2	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	20	1	498	2	N	5					55
							6	9									
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
							3	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	128	1	355	2	N	20					78
							22	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	13	1	357	2	N	-0-					78
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	N	-0-					78
09	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	7					242
							8	9									
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
							11	9									
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	40	1	889	2	N	12	182	1			82
							13	9									
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	992	2	N	2					84
							2	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	-0-					84
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	N	3					87
							3	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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					65
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					65
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					65
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	-0-			170
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-			170
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	346	1	3498	2	N	-0-			170
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	341	1	3370	2	N	-0-			170
08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	289	1	2190	2	N	-0-			170
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3920	2	N	-0-			170

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			20
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			93
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			93
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-			93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-			93
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	2	N	-0-			93

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3100	-0-	100	100	275	1	2825	2	N	-0-					28
05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	2	N	-0-					28
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	264	1	2663	2	N	-0-					28
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	272	1	2688	2	N	147					175
							162	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	337	1	2561	2	N	19	169	1			25
							21	9									
*09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	243	1	2315	2	N	-0-					25

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3081	1544	2			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4475	1394	2			Y	-0-					37
06	2900	N	544	-0-	-2356	2119	544	2			Y	-0-					37
*07	3078	N	959	-0-	-2119	-0-	959	2			Y	-0-					37
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					37
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	28	1	786	2	N	-0-					36
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	27	1	743	2	N	9					45
							10	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-	10	1			35
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	959	2	N	2					37
							2	9									
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	30	1	682	2	N	-0-					1
09	1170	N	693	-0-	-477	-0-	25	1	658	2	N	9	7	1			3
							10	9									

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	187	1	5281	2	N	-0-					1
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	190	1	5249	2	N	47	31	1			17
							52	9									
06	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	183	1	4876	2	N	32	41	1			8
							35	9									
07	5921	X	4268	-0-	-1653	-0-	151	1	4108	2	N	8					16
							9	9									
08	5797	X	4466	-0-	-1331	-0-	189	1	4277	2	N	-0-					8
09	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	169	1	4516	2	N	61	49	1			20
							67	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1342	1	5630	2	N	71	60	1			11
							78	9									
07	T. A.		6226	-0-	6226	6226	1212	1	5001	2	N	12					23
							13	9									
08	T. A.		5961	-0-	5961	12187	1311	1	4650	2	N	-0-					11
09	T. A.		5883	-0-	5883	18070	1186	1	4614	2	N	75	64	1			22
							83	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

04	1020	N	709	-0-	-311 B	-0-	706	3	3	9	N	3					216
05	961	N	600	-0-	-361 B	-0-	593	3	7	9	N	6	189	1			33
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	618	3	6	9	N	5					38
07	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	667	3	6	9	N	5					43
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	597	3	9	9	N	8					51
09	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	618	3	3	9	N	3					54

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					161
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	5					166
06	390	N	195	-0-	-195 B	-0-	171	2	24	9	N	22					188
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	273	2	164	9	N	149	320	1			17
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	214	2	31	9	N	28					45
*09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	219	2	9	9	N	8					53

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

04	3090	X	2786	-0-	-304 B	-0-	2761	2	25	9	N	23					115
05	3193	X	2813	-0-	-380 B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127
06	3090	X	2614	-0-	-476 B	-0-	2559	2	55	9	N	50	158	1			19
07	3162	X	2808	-0-	-354 B	-0-	2722	2	86	9	N	78	60	1			37
08	2976	X	2711	-0-	-265 B	-0-	2702	2	9	9	N	8					45
09	2790	X	2504	-0-	-286 B	-0-	2491	2	13	9	N	12					57

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8					72
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	13					85
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					85
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	126	2	4	9	N	4	71	1			18
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	269	2	8	9	N	7					25
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					8
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					8
07	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					8
08	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					8
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					120
05	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					120
06	690	N	487	-0-	-203 B	-0-	487	2			N	-0-					120
07	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					120
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					120
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	18	1	666	2	N	1	1	1			69
							1	9									
05	744	N	543	-0-	-201 B	-0-	14	1	528	2	N	1	1	1			69
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	N	1	1	1			69
							1	9									
07	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	19	1	651	2	N	1	1	1			69
							1	9									
08	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			69
							1	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					69

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	97	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					27
08	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	11	1	408	2	N	1	1	1			104
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	6	1	298	2	N	4	4	1			104
							4	9									
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					104
07	434	N	209	-0-	-225 B	-0-	6	1	203	2	N	-0-					104
08	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	4	1	147	2	N	-0-					104
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	48	-0-	-42 B	-204	4	1	44	2	Y	-0-					50
05	31	N	9	-0-	-22 B	-204	1	1	8	2	Y	-0-					50
06	30	N	71	-0-	41 B	-163	5	1	66	2	Y	-0-					50
07	62	N	37	-0-	-25 B	-163	3	1	34	2	Y	-0-					50
08	9	N	28	-0-	19 B	-144	2	1	26	2	Y	-0-					50
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-144					Y	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	960	-0-		-90	B	-0-	25	1	933	2	N	2	2	1			27
									2	9									
05	1085	N	1018	-0-		-67	B	-0-	26	1	973	2	N	17	16	1			28
									19	9									
06	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	26	1	913	2	N	3	2	1			29
									3	9									
07	992	N	901	-0-		-91	B	-0-	25	1	876	2	N	-0-	1	1			28
08	1178	N	961	-0-		-217	B	-0-	25	1	935	2	N	1	1	1			28
									1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-		-930	B	-0-					N	NO RPT					28

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	534	-0-		-186	B	-0-	14	1	519	2	N	1	1	1			144
									1	9									
05	775	N	549	-0-		-226	B	-0-	14	1	524	2	N	10	9	1			145
									11	9									
06	600	N	430	-0-		-170	B	-0-	12	1	417	2	N	1	1	1			145
									1	9									
07	558	N	511	-0-		-47	B	-0-	14	1	496	2	N	1	1	1			145
									1	9									
08	682	N	521	-0-		-161	B	-0-	14	1	506	2	N	1	1	1			145
									1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-		-420	B	-0-					N	NO RPT					145

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1809	-0-		-111	B	-0-	46	1	1723	2	N	36	3	1			88
									40	9									
05	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	46	1	2137	2	N	20	3	1			105
									22	9									
06	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1668	2	N	19	3	1			121
									21	9									
07	1860	N	1815	-0-		-45	B	-0-	51	1	1762	2	N	2	2	1			121
									2	9									
08	2201	N	1919	-0-		-282	B	-0-	48	1	1777	2	N	85	186	1			20
									94	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-		-1740	B	-0-					N	NO RPT					20

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1905	-0-		-75	B	-0-	144	1	1757	2	Y	4					51
									4	9									
05	2108	N	1856	-0-		-252	B	-0-	150	1	1699	2	Y	6	9	1			48
									7	9									
06	1993	N	1993	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1841	2	Y	3					51
									3	9									
07	1984	N	1928	-0-		-56	B	-0-	139	1	1783	2	Y	5					56
									6	9									
08	1860	N	1843	-0-		-17	B	-0-	137	1	1703	2	Y	3	9	1			50
									3	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-		-1980	B	-0-					Y	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	69	1	841	2	Y	2					22
								2	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	74	1	841	2	Y	2	4	1			20
								2	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	69	1	850	2	Y	1					21
								1	9									
07	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	62	1	798	2	Y	3					24
								3	9									
08	899	N	706	-0-	-193	B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-	4	1			20
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					Y	NO RPT					20

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	22	1	839	2	N	29	2	1			131
								32	9									
05	1054	N	785	-0-	-269	B	-0-	19	1	705	2	N	55	11	1			175
								61	9									
06	900	N	609	-0-	-291	B	-0-	17	1	591	2	N	1	1	1			175
								1	9									
07	930	N	648	-0-	-282	B	-0-	18	1	629	2	N	1	1	1			175
								1	9									
08	961	N	601	-0-	-360	B	-0-	16	1	584	2	N	1	1	1			175
								1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					175

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1775	-0-	-115	B	-0-	46	1	1722	2	N	6	3	1			205
								7	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2300	2	N	13	3	1			215
								14	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1494	2	N	9	3	1			221
								10	9									
07	1829	N	634	-0-	-1195	B	-0-	17	1	605	2	N	11	1	1			231
								12	9									
08	2356	N	1932	-0-	-424	B	-0-	50	1	1854	2	N	25	159	1			97
								28	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-					N	NO RPT					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1722	2	Y	2					11
									2	9									
05	1829	N	1729	-0-		-100	B	-0-	140	1	1582	2	Y	6	8	1			9
									7	9									
06	1882	N	1882	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1739	2	Y	2					11
									2	9									
07	1860	N	1670	-0-		-190	B	-0-	121	1	1543	2	Y	5					16
									6	9									
08	1736	N	1296	-0-		-440	B	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-	8	1			8
09	1830	N	NO RPT	-0-		-1830	B	-0-					Y	NO RPT					8

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-	81	1	983	2	Y	5					77
									6	9									
05	1013	N	1013	-0-		-0-	B	-0-	82	1	923	2	Y	7	4	1			80
									8	9									
06	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	73	1	901	2	Y	1					81
									1	9									
07	1025	N	1025	-0-		-0-	B	-0-	74	1	948	2	Y	3					84
									3	9									
08	1023	N	971	-0-		-52	B	-0-	72	1	893	2	Y	5	5	1			84
									6	9									
09	990	N	NO RPT	-0-		-990	B	-0-					Y	NO RPT					84

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	37	1	1401	2	N	40	3	1			69
									44	9									
05	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1797	2	N	15	3	1			81
									17	9									
06	1297	N	1297	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1211	2	N	47	2	1			126
									52	9									
07	1519	N	1091	-0-		-428	B	-0-	29	1	1007	2	N	50	1	1			175
									55	9									
08	3976	X	3976	-0-		-0-	B	-0-	101	1	3769	2	N	96	176	1			95
									106	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-		-1290	B	-0-					N	NO RPT					95

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-		-0-	B	-0-	41	1	1547	2	N	53	3	1			158
									58	9									
05	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	44	1	2055	2	N	8	3	1			163
									9	9									
06	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1538	2	N	48	3	1			208
									53	9									
07	1705	N	1211	-0-		-494	B	-0-	33	1	1145	2	N	30	178	1			60
									33	9									
08	2284	N	2284	-0-		-0-	B	-0-	59	1	2204	2	N	19	2	1			77
									21	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-		-1620	B	-0-					N	NO RPT					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	2					25
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
06	1200	N	937	-0-	-263 B	-0-	70	1	866	2	Y	1					24
							1	9									
07	1240	N	896	-0-	-344 B	-0-	65	1	829	2	Y	2					26
							2	9									
08	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-	66	1	819	2	Y	1	4	1			23
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					23

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	33	1	1238	2	N	2	2	1			127
							2	9									
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	530	2	N	7	7	1			127
							8	9									
06	690	N	401	-0-	-289 B	-0-	11	1	389	2	N	1	1	1			127
							1	9									
07	1302	N	353	-0-	-949 B	-0-	10	1	343	2	N	-0-					127
08	558	N	278	-0-	-280 B	-0-	7	1	268	2	N	3					130
							3	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					130

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	17	1	633	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	15	1	697	2	N	10	9	1			28
							11	9									
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	N	1	1	1			28
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	20	1	679	2	N	1	1	1			28
							1	9									
08	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	18	1	658	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					28

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	29	1	1113	2	N	2	2	1			38
							2	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	29	1	1338	2	N	1	2	1			37
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	28	1	983	2	N	6	2	1			41
							7	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	37	1	1289	2	N	-0-	1	1			40
08	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	33	1	1232	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					40

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					60
05	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			60
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2040	2	169	9	N	154	176	1			38
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					38
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					38
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	157	1			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2099	2	45	9	N	41	41	1			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	189	-0-	-1950 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
04	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			27
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					100
05	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					100
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					100
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					100
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					30
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					30
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					30
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					30
08	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					30
09	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	14	-0-	-526 B	-0-	14	2			N	-0-					133
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	10	2	174	9	N	158	138	1			153
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					153
07	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					153
08	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					153
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	1	223	2	N	5					107
							6	9									
05	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	4	1	131	2	N	22					129
							24	9									
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	5	1	179	2	N	21					150
							23	9									
07	248	N	46	-0-	-202 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					150
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	2	N	-0-					150
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					150

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					196
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					134
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					134
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					134
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	1	564	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	N	10	9	1			60
							11	9									
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	535	2	N	1	1	1			60
							1	9									
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	16	1	552	2	N	1	1	1			60
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	14	1	509	2	N	1	1	1			60
							1	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					5
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					5
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	1					6
							1	9									
*08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	1	5			5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	860	-0-	-730 B	-0-	65	1	794	2	Y	1					25
							1	9									
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	110	1	1246	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
06	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	3					28
							3	9									
08	1364	N	818	-0-	-546 B	-0-	61	1	756	2	Y	1	6	1			23
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT					23

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	61	1	747	2	N	1					15
							1	9									
05	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	64	1	719	2	N	2	4	1			13
							2	9									
06	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	58	1	717	2	N	1					14
							1	9									
07	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	53	1	676	2	N	2					16
							2	9									
08	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	53	1	659	2	N	-0-	3	1			13
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	31	1	1174	2	N	28	2	1			186
							31	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	35	1	1614	2	N	22	2	1			206
							24	9									
06	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	31	1	1110	2	N	13	185	1			34
							14	9									
07	1271	N	267	-0-	-1004 B	-0-	7	1	259	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	1674	N	1553	-0-	-121 B	-0-	41	1	1511	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					34

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
04	420	N	176	-0-	-244 B	-0-	5	1	171	2	N	-0-					161
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	4	1	208	2	N	3	3	1			161
							3	9									
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	4	1	155	2	N	-0-					161
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	5	1	167	2	N	-0-					161
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					161
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					55
05	310	N	101	-0-	-209 B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			55
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1791	2	168	9	N	153	181	1			27
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					27
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					27
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	25	1	963	2	N	18	2	1			163
							20	9									
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	5			162
06	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					162
07	1054	N	332	-0-	-722 B	-0-	9	1	315	2	N	7					169
							8	9									
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					169
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					169

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	12	1	468	2	N	2	1	1			107
							2	9									
05	682	N	569	-0-	-113 B	-0-	12	1	554	2	N	3	1	1			109
							3	9									
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	17	1	600	2	N	15	1	1			123
							17	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	28	1	987	2	N	39	1	1			161
							43	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	28	1	1025	2	N	16	1	1			176
							18	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					176

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					27
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					27
09	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	2					13
							2	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390 B	-0-	119	1	1344	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	125	1	1537	2	Y	2					13
							2	9									
07	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	120	1	1537	2	Y	4					17
							4	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	119	1	1472	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	-0-	1	5			75
05	341	N	47	-0-	-294 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					75
06	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	2	N	-0-					75
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					75
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					75

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
04	1950	N	531	-0-	-1419 B	-0-	14	1	516	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	1054	N	324	-0-	-730 B	-0-	7	1	315	2	N	2	1	1			57
							2	9									
06	540	N	67	-0-	-473 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					57
07	558	N	78	-0-	-480 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					57
08	310	N	82	-0-	-228 B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					57
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					57

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	33	1	1248	2	N	2	2	1			81
							2	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	33	1	1547	2	N	65	2	1			144
							72	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	36	1	1269	2	N	147	180	1			111
							162	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	37	1	1288	2	N	1	1	1			111
							1	9									
08	1643	N	1335	-0-	-308 B	-0-	35	1	1299	2	N	1	1	1			111
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					111

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	12	1	464	2	N	34	1	1			77
							37	9									
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	12	1	575	2	N	15	8	1			84
							17	9									
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	10	1	345	2	N	1	1	1			84
							1	9									
07	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	11	1	391	2	N	-0-					84
08	589	N	302	-0-	-287 B	-0-	8	1	294	2	N	-0-					84
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					84

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
04	930	N	191	-0-	-739 B	-0-	41	1	146	2	N	4					7
							4	9									
05	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	200	2	N	6					13
							7	9									
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	39	1	143	2	N	9					22
							10	9									
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	39	1	184	2	N	5					27
							6	9									
08	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	44	1	148	2	N	2					29
							2	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					29

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	2					25
							2	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	89	1	1005	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	103	1	1270	2	Y	2					25
							2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	176	1	2253	2	Y	6					31
							7	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	138	1	1714	2	Y	2	8	1			25
							2	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					25

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	19	1	699	2	N	75	180	1			81
							83	9									
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	15	1	715	2	N	1	1	1			81
							1	9									
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	14	1	508	2	N	16	1	1			96
							18	9									
07	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	16	1	547	2	N	4	1	1			99
							4	9									
08	744	N	278	-0-	-466 B	-0-	7	1	271	2	N	-0-					99
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					99

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	210	-0-	-150 B	-0-	5	1	205	2	N	-0-					79
05	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	5	1	214	2	N	-0-					79
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	4	1	134	2	N	23					102
							25	9									
07	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	4	1	128	2	N	8					110
							9	9									
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	4	1	157	2	N	-0-					110
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					110

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
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	31	1	1189	2	N	4	2	1			106
							4	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	32	1	1215	2	N	73	20	1			159
							80	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	32	1	1150	2	N	23	2	1			180
							25	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	35	1	1203	2	N	-0-	1	1			179
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	32	1	1200	2	N	1	1	1			179
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					179

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-	29	1	1079	2	N	39	2	1			169
							43	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	30	1	1141	2	N	1	2	1			168
							1	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	31	1	1092	2	N	3	2	1			169
							3	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	30	1	1035	2	N	-0-	1	1			168
08	1457	N	1126	-0-	-331 B	-0-	29	1	1096	2	N	1	1	1			168
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					168

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
04	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	34	1	1271	2	N	1	2	1			59
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	38	1	1773	2	N	3	3	1			59
							3	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	36	1	1282	2	N	2	2	1			59
							2	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	57	1	1977	2	N	9	2	1			66
							10	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0- B	-0-	120	1	4459	2	N	224	181	1			109
							246	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					109

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1441	-0-	-179 B	-0-	37	1	1401	2	N	3	3	1			61
							3	9									
05	2170	N	1908	-0-	-262 B	-0-	40	1	1857	2	N	10	3	1			68
							11	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	35	1	1253	2	N	2	2	1			68
							2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	47	1	1636	2	N	41	2	1			107
							45	9									
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	82	1	3053	2	N	3	3	1			107
							3	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1307	-0-		-103 B	-0-		99	1 3 9	1205	2	Y	3					49
05	1426	N	1213	-0-		-213 B	-0-		98	1 4 9	1111	2	Y	4	6	1			47
06	1364	N	1364	-0-		-0- B	-0-		102	1 2 9	1260	2	Y	2					49
07	1364	N	1364	-0-		-0- B	-0-		99	1 3 9	1262	2	Y	3					52
08	1360	N	1360	-0-		-0- B	-0-		101	1 3 9	1256	2	Y	3	6	1			49
09	1350	N	NO RPT	-0-		-1350 B	-0-						Y	NO RPT					49

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	X	1745	-0-		-0- B	-0-		131	1 15 9	1599	2	N	14					88
05	2271	X	2271	-0-		-0- B	-0-		184	1 9 9	2078	2	N	8	9	1			87
06	1650	N	1588	-0-		-62 B	-0-		119	1 2 9	1467	2	N	2					89
07	1798	N	1637	-0-		-161 B	-0-		118	1 4 9	1515	2	N	4					93
08	2232	N	1778	-0-		-454 B	-0-		133	1 1 9	1644	2	N	1	8	1			86
09	1590	N	NO RPT	-0-		-1590 B	-0-						N	NO RPT					86

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	452	-0-		-178 B	-0-		12	1 1 9	439	2	N	1	1	1			94
05	566	N	566	-0-		-0- B	-0-		12	1 9 9	545	2	N	8	7	1			95
06	411	N	411	-0-		-0- B	-0-		11	1 1 9	399	2	N	1	1	1			95
07	465	N	404	-0-		-61 B	-0-		11	1	393	2	N	-0-	1	5			94
08	558	N	390	-0-		-168 B	-0-		10	1	380	2	N	-0-					94
09	420	N	NO RPT	-0-		-420 B	-0-						N	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	790	-0-		-380 B	-0-		20	1 2 9	768	2	N	2	2	1			44
05	1085	N	991	-0-		-94 B	-0-		21	1 9 9	961	2	N	8	1	1			51
06	2690	N	2690	-0-		-0- B	-0-		73	1 7 9	2610	2	N	6	4	1			53
07	806	N	772	-0-		-34 B	-0-		21	1 9 9	742	2	N	8	2	1			59
08	992	N	757	-0-		-235 B	-0-		20	1 8 9	729	2	N	7	1	1			65
09	2700	N	NO RPT	-0-		-2700 B	-0-						N	NO RPT					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1679	-0-	-151 B	-0-	43	1	1629	2	N	6	3	1			48
							7	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	46	1	2125	2	N	8	3	1			53
							9	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	45	1	1620	2	N	5	3	1			55
							6	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	48	1	1670	2	N	205	181	1			79
							226	9									
08	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	46	1	1708	2	N	5	2	1			82
							6	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					82

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	24	1	900	2	N	5	2	1			76
							6	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	27	1	1243	2	N	2	2	1			76
							2	9									
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	27	1	952	2	N	2	2	1			76
							2	9									
07	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	26	1	907	2	N	-0-	1	1			75
08	1271	N	968	-0-	-303 B	-0-	25	1	937	2	N	5	1	1			79
							6	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					79

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2077	-0-	-413 B	-0-	53	1	2017	2	N	6	4	1			72
							7	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	54	1	2519	2	N	3	4	1			71
							3	9									
06	2400	X	1803	-0-	-597 B	-0-	49	1	1751	2	N	3	3	1			71
							3	9									
07	2139	N	1299	-0-	-840 B	-0-	36	1	1244	2	N	17	2	1			86
							19	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	74	1	2731	2	N	29	3	1			112
							32	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					112

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1386	-0-	-24 B	-0-	36	1	1348	2	N	2	2	1			74
							2	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	41	1	1916	2	N	7	3	1			78
							8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	41	1	1454	2	N	4	3	1			79
							4	9									
07	1426	N	788	-0-	-638 B	-0-	22	1	756	2	N	9	1	1			87
							10	9									
08	1953	N	1930	-0-	-23 B	-0-	44	1	1643	2	N	221	189	1			119
							243	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					119

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	145	-0-	-365 B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					64
05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					64
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
08	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	2	1	83	2	N	-0-					64
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	10	1	374	2	N	127	179	1			52
							140	9									
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	15	1	689	2	N	1	1	1			52
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	13	1	461	2	N	1	1	1			52
							1	9									
07	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	11	1	391	2	N	1	1	1			52
							1	9									
08	713	N	387	-0-	-326 B	-0-	10	1	371	2	N	5					57
							6	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					57

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	18	1	693	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	19	1	719	2	N	14	1	1			72
							15	9									
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	21	1	732	2	N	50	1	1			121
							55	9									
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	1	1	1			121
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	2	N	1	1	1			121
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					121

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	N	2	2	1			104
							2	9									
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					104
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					104
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	4	1	137	2	N	-0-					104
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	14	1	515	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	14	1	512	2	N	200	8	1			219
							220	9									
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	13	1	478	2	N	7	171	1			55
							8	9									
07	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	10	1	364	2	N	-0-	1	5			54
08	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	13	1	501	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	246	-0-	-1164	B	-0-	6	1	240	2	N	-0-					45
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	7	1	274	2	N	6	4	1			47
								7	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	11	1	395	2	N	5	1	1			51
								6	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					51
08	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	17	1	646	2	N	1	1	1			51
								1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					51

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	57	1	695	2	N	1					21
								1	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	62	1	699	2	N	3	4	1			20
								3	9									
06	810	N	716	-0-	-94	B	-0-	54	1	661	2	N	1					21
								1	9									
07	775	N	725	-0-	-50	B	-0-	52	1	671	2	N	2					23
								2	9									
08	775	N	695	-0-	-80	B	-0-	52	1	643	2	N	-0-	3	1			20
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					20

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1442	2	N	3	3	1			145
								3	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1857	2	N	60	24	1			181
								66	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1270	2	N	7	2	1			186
								8	9									
07	961	N	815	-0-	-146	B	-0-	23	1	792	2	N	-0-	1	1			185
08	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1036	2	N	41	1	1			225
								45	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					225

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					104
05	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	1	1	31	2	N	4	1	1			107
								4	9									
06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					107
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	12	2	3	9	N	3					110
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					110
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	929	-0-		-91	B	-0-	24	1	903	2	N	2	2	1			60
									2	9									
05	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	25	1	1148	2	N	3	2	1			61
									3	9									
06	898	N	898	-0-		-0-	B	-0-	24	1	871	2	N	3	2	1			62
									3	9									
07	961	N	897	-0-		-64	B	-0-	25	1	864	2	N	7	1	1			68
									8	9									
08	1178	N	963	-0-		-215	B	-0-	25	1	937	2	N	1	1	1			68
									1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-		-900	B	-0-					N	NO RPT					68

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	132	-0-		-108	B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					100
05	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			100
									2	9									
06	210	N	200	-0-		-10	B	-0-	5	1	195	2	N	-0-					100
07	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	4	1	151	2	N	-0-					100
08	186	N	112	-0-		-74	B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					100
09	210	N	NO RPT	-0-		-210	B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	3	1	118	2	N	-0-					49
05	310	N	66	-0-		-244	B	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			49
									1	9									
06	540	N	32	-0-		-508	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					49
07	124	N	14	-0-		-110	B	-0-	14	2			N	-0-					49
08	93	N	30	-0-		-63	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					49
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	B	-0-					N	NO RPT					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	201	-0-		-369	B	-0-	44	1	155	2	N	2					5
									2	9									
05	279	N	235	-0-		-44	B	-0-	53	1	179	2	N	3					8
									3	9									
06	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	102	1	373	2	N	8					16
									9	9									
07	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	75	1	352	2	N	4					20
									4	9									
08	416	N	416	-0-		-0-	B	-0-	94	1	320	2	N	2					22
									2	9									
09	480	N	NO RPT	-0-		-480	B	-0-					N	NO RPT					22

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	399	1	1412	2	N	4					7
									4	9									
05	1778	N	1778	-0-		-0-	B	-0-	404	1	1367	2	N	6					13
									7	9									
06	1671	N	1671	-0-		-0-	B	-0-	357	1	1303	2	N	10					23
									11	9									
07	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	311	1	1460	2	N	5					28
									6	9									
08	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	285	1	968	2	N	2					30
									2	9									
09	660	N	NO RPT	-0-		-660	B	-0-					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	5	2	1			41
								6	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1645	2	N	2	2	1			41
								2	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1324	2	N	2	2	1			41
								2	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1344	2	N	1	2	1			40
								1	9									
08	1674	N	1380	-0-	-294	B	-0-	36	1	1343	2	N	1	1	1			40
								1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					40

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	13	1	476	2	N	5	1	1			81
								6	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	14	1	519	2	N	8	8	1			81
								9	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	14	1	498	2	N	1	1	1			81
								1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	7	1	235	2	N	-0-					81
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	10	1	371	2	N	-0-					81
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					81

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2132	-0-	-868	B	-0-	468	1	1658	2	N	5					8
								6	9									
05	2728	X	2160	-0-	-568	B	-0-	491	1	1662	2	N	6					14
								7	9									
06	2610	X	1971	-0-	-639	B	-0-	421	1	1537	2	N	12					26
								13	9									
07	4312	X	4312	-0-	-0-	B	-0-	755	1	3550	2	N	6					32
								7	9									
08	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-	694	1	2357	2	N	2					34
								2	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	B	-0-					N	NO RPT					34

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2			N	-0-					107
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			107
06	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2			N	-0-					107
07	124	N	38	-0-	-86	B	-0-	38	2			N	-0-					107
08	217	N	152	-0-	-65	B	-0-	152	2			N	-0-					107
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4958	-0-	-82	B	-0-	374	1	4554	2	N	27					94
								30	9									
05	5208	X	4901	-0-	-307	B	-0-	395	1	4461	2	N	41	116	1			19
								45	9									
06	5040	X	4830	-0-	-210	B	-0-	362	1	4461	2	N	6					25
								7	9									
07	5208	X	4742	-0-	-466	B	-0-	343	1	4386	2	N	12					37
								13	9									
08	5208	X	4678	-0-	-530	B	-0-	349	1	4325	2	N	4	21	1			20
								4	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	B	-0-					N	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	90	1 2 9	1094	2	N	2					53
05	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	96	1 4 9	1089	2	N	4	6	1			51
06	1260	N	1186	-0-	-74	B	-0-	89	1 1 9	1096	2	N	1					52
07	1240	N	1174	-0-	-66	B	-0-	85	1 3 9	1086	2	N	3					55
08	1178	N	1121	-0-	-57	B	-0-	84	1 1 9	1036	2	N	1	5	1			51
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	670	1 6 9	2373	2	N	5					8
05	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	582	1 7 9	1971	2	N	6					14
06	2684	X	2684	-0-	-0-	B	-0-	575	1 13 9	2096	2	N	12					26
07	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	475	1 7 9	2231	2	N	6					32
08	2387	X	2324	-0-	-63	B	-0-	528	1 2 9	1794	2	N	2					34
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	B	-0-					N	NO RPT					34

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3598	-0-	-272	B	-0-	272	1 20 9	3306	2	N	18					69
05	4794	X	4794	-0-	-0-	B	-0-	386	1 45 9	4363	2	N	41	91	1			19
06	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	320	1 6 9	3944	2	N	5					24
07	4390	X	4390	-0-	-0-	B	-0-	317	1 12 9	4061	2	N	11					35
08	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	339	1 6 9	4207	2	N	5	20	1			20
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	B	-0-					N	NO RPT					20

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	23	1 6 9	886	2	N	5	2	1			67
05	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	25	1 37 9	954	2	N	34	15	1			86
06	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	34	1 2 9	1205	2	N	2	2	1			86
07	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	50	1 2 9	1719	2	N	2	2	1			86
08	1240	N	987	-0-	-253	B	-0-	26	1 4 9	957	2	N	4	1	1			89
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT					89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	15619	-0-	-4781	B	-0-	153 348	1 9	15118	2	N	316	380	1			138
05	19987	X	19987	-0-	-0-	B	-0-	161 575	1 9	19251	2	N	523	544	1			117
06	17490	X	16402	-0-	-1088	B	-0-	168 439	1 9	15795	2	N	399	382	1			134
07	17794	X	17241	-0-	-553	B	-0-	180 458	1 9	16603	2	N	416	383	1			167
08	19995	X	15421	-0-	-4574	B	-0-	155 376	1 9	14890	2	N	342	461	1			48
09	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	B	-0-					N	NO RPT					48

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
04	15240	X	12909	-0-	-2331	B	-0-	978 30	1 9	11901	2	N	27					118
05	13702	X	13204	-0-	-498	B	-0-	1069 59	1 9	12076	2	N	54	62	1			110
06	13260	X	12425	-0-	-835	B	-0-	931 31	1 9	11463	2	N	28					138
07	13702	X	12344	-0-	-1358	B	-0-	891 51	1 9	11402	2	N	46					184
08	13547	X	12010	-0-	-1537	B	-0-	895 25	1 9	11090	2	N	23	57	1			150
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	B	-0-					N	NO RPT					150

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
04	20133	X	20133	-0-	-0-	B	-0-	20085	2	48	9	N	44					136
05	24787	X	24787	-0-	-0-	B	-0-	24737	2	50	9	N	45					181
06	19842	X	19842	-0-	-0-	B	-0-	19798	2	44	9	N	40					221
07	20801	X	18838	-0-	-1963	B	-0-	18805	2	33	9	N	30	172	1			79
08	23343	X	18464	-0-	-4879	B	-0-	18337	2	127	9	N	115					194
09	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	B	-0-					N	NO RPT					194

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
04	35910	X	29845	-0-	-6065	B	-0-	29563	2	282	9	N	256	232	1			240
05	37435	X	37435	-0-	-0-	B	-0-	37173	2	262	9	N	238	387	1			91
06	29430	X	27936	-0-	-1494	B	-0-	27703	2	233	9	N	212	223	1			80
07	30845	X	28591	-0-	-2254	B	-0-	28417	2	174	9	N	158	33	1			205
08	37107	X	27911	-0-	-9196	B	-0-	27689	2	222	9	N	202	201	1			206
09	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	B	-0-					N	NO RPT					206

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
04	28866	X	28866	-0-	-0-	B	-0-	28818	2	48	9	N	44	183	1			67
05	30566	X	28528	-0-	-2038	B	-0-	28520	2	8	9	N	7					74
06	29580	X	28464	-0-	-1116	B	-0-	28433	2	31	9	N	28					102
07	30566	X	27628	-0-	-2938	B	-0-	27498	2	130	9	N	118	183	1			37
08	30132	X	23749	-0-	-6383	B	-0-	23721	2	28	9	N	25					62
09	28860	X	NO RPT	-0-	-28860	B	-0-					N	NO RPT					62

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
04	17361	X	17361	-0-	-0-	B	-0-	17337	2	24	9	N	22					79
05	16905	X	16905	-0-	-0-	B	-0-	16891	2	14	9	N	13					92
06	16074	X	16074	-0-	-0-	B	-0-	16060	2	14	9	N	13					105
07	17075	X	17075	-0-	-0-	B	-0-	17050	2	25	9	N	23					128
08	13697	X	13697	-0-	-0-	B	-0-	13654	2	43	9	N	39					167
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	37830	X	36460	-0-	-1370	B	-0-	360 414	1 9	35686	2	N	376	403	1			175
05	45783	X	45783	-0-	-0-	B	-0-	375 449	1 9	44959	2	N	408	425	1			158
06	34529	X	34529	-0-	-0-	B	-0-	359 393	1 9	33777	2	N	357	352	1			163
07	37665	X	34927	-0-	-2738	B	-0-	371 351	1 9	34205	2	N	319	387	1			95
08	43462	X	34140	-0-	-9322	B	-0-	349 334	1 9	33457	2	N	304	212	1			187
09	42060	X	NO RPT	-0-	-42060	B	-0-					N	NO RPT					187

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
04	40770	X	37754	-0-	-3016	B	-0-	367 1046	1 9	36341	2	N	951	1007	1			64
05	46374	X	46374	-0-	-0-	B	-0-	376 1005	1 9	44993	2	N	914	801	1			177
06	34925	X	34925	-0-	-0-	B	-0-	357 950	1 9	33618	2	N	864	807	1			234
07	38998	X	33700	-0-	-5298	B	-0-	352 894	1 9	32454	2	N	813	958	1			89
08	45384	X	33045	-0-	-12339	B	-0-	332 869	1 9	31844	2	N	790	765	1			114
09	43920	X	NO RPT	-0-	-43920	B	-0-					N	NO RPT					114

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
04	76380	X	63445	-0-	-12935	B	-0-	63339	2	106	9	N	96	184	1			30
05	75237	X	62920	-0-	-12317	B	-0-	62837	2	83	9	N	75					105
06	70200	X	59058	-0-	-11142	B	-0-	58908	2	150	9	N	136	189	1			52
07	71207	X	57696	-0-	-13511	B	-0-	57585	2	111	9	N	101					153
08	67890	X	55890	-0-	-12000	B	-0-	55771	2	119	9	N	108	188	1			73
09	63450	X	NO RPT	-0-	-63450	B	-0-					N	NO RPT					73

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
04	57990	X	51479	-0-	-6511	B	-0-	1303 944	1 9	49232	2	N	858	1007	1			72
05	64518	X	64518	-0-	-0-	B	-0-	1335 968	1 9	62215	2	N	880	751	1			201
06	60510	X	49352	-0-	-11158	B	-0-	1323 889	1 9	47140	2	N	808	801	1			208
07	62527	X	48267	-0-	-14260	B	-0-	1330 820	1 9	46117	2	N	745	787	1			166
08	62527	X	46892	-0-	-15635	B	-0-	1208 793	1 9	44891	2	N	721	788	1			99
09	60510	X	NO RPT	-0-	-60510	B	-0-					N	NO RPT					99

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
04	57919	X	57919	-0-	-0-	B	-0-	56181	2	1738	9	N	1580	1532	1			184
05	55616	X	55616	-0-	-0-	B	-0-	53971	2	1645	9	N	1495	1547	1			132
06	47544	X	47544	-0-	-0-	B	-0-	46092	2	1452	9	N	1320	1351	1			101
07	46717	X	46717	-0-	-0-	B	-0-	45301	2	1416	9	N	1287	1153	1			235
08	44737	X	44737	-0-	-0-	B	-0-	43391	2	1346	9	N	1224	1351	1			108
09	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	B	-0-					N	NO RPT					108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	91710	X	57267	-0-	-34443 B	-0-	55823	2	1444	9	N	1313	1227	1			287
05	89435	X	51660	-0-	-37775 B	-0-	50406	2	1254	9	N	1140	1354	1			73
06	77520	X	41326	-0-	-36194 B	-0-	40354	2	972	9	N	884	786	1			171
07	77624	X	46642	-0-	-30982 B	-0-	45514	2	1128	9	N	1025	969	1			227
08	59179	X	42730	-0-	-16449 B	-0-	41707	2	1023	9	N	930	962	1			195
09	57270	X	NO RPT	-0-	-57270 B	-0-					N	NO RPT					195

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
04	31980	X	25669	-0-	-6311 B	-0-	24935	2	734	9	N	667	616	1			105
05	33046	X	23657	-0-	-9389 B	-0-	23022	2	635	9	N	577	580	1			102
06	31980	X	20804	-0-	-11176 B	-0-	20255	2	549	9	N	499	402	1			199
07	33046	X	20430	-0-	-12616 B	-0-	19911	2	519	9	N	472	559	1			112
08	26536	X	19496	-0-	-7040 B	-0-	18988	2	508	9	N	462	384	1			190
09	25680	X	NO RPT	-0-	-25680 B	-0-					N	NO RPT					190

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
04	66660	X	48962	-0-	-17698 B	-0-	48911	2	51	9	N	46	172	1			68
05	66774	X	48746	-0-	-18028 B	-0-	48690	2	56	9	N	51					119
06	61440	X	45104	-0-	-16336 B	-0-	45051	2	53	9	N	48					167
07	55056	X	44526	-0-	-10530 B	-0-	44451	2	75	9	N	68	175	1			60
08	52762	X	42312	-0-	-10450 B	-0-	42258	2	54	9	N	49					109
09	48960	X	NO RPT	-0-	-48960 B	-0-					N	NO RPT					109

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
04	39210	X	17683	-0-	-21527 B	-0-	17500	2	183	9	N	166	217	1			92
05	39246	X	30252	-0-	-8994 B	-0-	30047	2	205	9	N	186	209	1			69
06	34890	X	32851	-0-	-2039 B	-0-	32639	2	212	9	N	193	225	1			37
07	32130	X	32130	-0-	-0- B	-0-	31976	2	154	9	N	140	38	1			139
08	31693	X	31693	-0-	-0- B	-0-	31544	2	149	9	N	135	196	1			78
09	32850	X	NO RPT	-0-	-32850 B	-0-					N	NO RPT					78

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46590	X	20067	-0-	-26523 B	-0-	19390	2	677	9	N	615	791	1			100
05	44423	X	38453	-0-	-5970 B	-0-	37795	2	658	9	N	598	602	1			96
06	42990	X	35431	-0-	-7559 B	-0-	34772	2	659	9	N	599	434	1			261
07	37510	X	35842	-0-	-1668 B	-0-	35288	2	554	9	N	504	605	1			160
08	35340	X	34572	-0-	-768 B	-0-	34032	2	540	9	N	491	579	1			72
09	37200	X	NO RPT	-0-	-37200 B	-0-					N	NO RPT					72

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92285	X	92285	-0-	-0- B	-0-	1152 1231	1 9	89902	2	N	1119	1066	1			108
05	60326	X	57529	-0-	-2797 B	-0-	1186 1087	1 9	55256	2	N	988	958	1			138
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161 1007	1 9	41374	2	N	915	983	1			70
07	67177	X	48371	-0-	-18806 B	-0-	1329 941	1 9	46101	2	N	855	761	1			164
08	67177	X	47880	-0-	-19297 B	-0-	1231 906	1 9	45743	2	N	824	964	1			24
09	65010	X	NO RPT	-0-	-65010 B	-0-					N	NO RPT					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136950	X	66122	-0-	-70828 B	-0-	63888	2	2234	9	N	2031	1896	1			363
05	107787	X	60639	-0-	-47148 B	-0-	58647	2	1992	9	N	1811	1880	1			294
06	104310	X	42785	-0-	-61525 B	-0-	41326	2	1459	9	N	1326	1430	1			190
07	95170	X	55144	-0-	-40026 B	-0-	53319	2	1825	9	N	1659	1679	1			170
08	82119	X	52394	-0-	-29725 B	-0-	50741	2	1653	9	N	1503	1527	1			146
09	66120	X	NO RPT	-0-	-66120 B	-0-					N	NO RPT					146

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91080	X	52172	-0-	-38908 B	-0-	51062	2	1110	9	N	1009	1009	1			245
05	84661	X	18476	-0-	-66185 B	-0-	18139	2	337	9	N	306	408	1			143
06	74310	X	46732	-0-	-27578 B	-0-	45926	2	806	9	N	733	787	1			89
07	70742	X	42922	-0-	-27820 B	-0-	42238	2	684	9	N	622	576	1			135
08	62124	X	40585	-0-	-21539 B	-0-	39901	2	684	9	N	622	589	1			168
09	52170	X	NO RPT	-0-	-52170 B	-0-					N	NO RPT					168

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136410	X	68444	-0-	-67966 B	-0-	66550	2	1894	9	N	1722	1917	1			124
05	125426	X	33562	-0-	-91864 B	-0-	32615	2	947	9	N	861	799	1			186
06	105930	X	52808	-0-	-53122 B	-0-	51495	2	1313	9	N	1194	1133	1			247
07	103385	X	50793	-0-	-52592 B	-0-	49421	2	1372	9	N	1247	1348	1			146
08	93651	X	58684	-0-	-34967 B	-0-	57158	2	1526	9	N	1387	1358	1			175
09	68430	X	NO RPT	-0-	-68430 B	-0-					N	NO RPT					175

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	15					75
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	474	2	12	9	N	11					89
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	177	2	17	9	N	15					104
*09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					104

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					172
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	197	2	13	9	N	12					184
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					184
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					184
*09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					184

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					9
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			Y	-0-					50
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			Y	-0-					50
06	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			Y	-0-					50
07	1612	N	1444	-0-	-168	B	-0-	1444	2			Y	-0-					50
08	1767	N	1556	-0-	-211	B	-0-	1556	2			Y	-0-					50
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	-0-	-0-	-90	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
09	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

04	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3			Y	-0-					30
05	124	N	32	-0-	-92	B	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

04	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			Y	-0-					25
05	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			Y	-0-					25
06	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			Y	-0-					25
07	1302	N	1223	-0-	-79	B	-0-	1223	2			Y	-0-					25
08	1364	N	1357	-0-	-7	B	-0-	1357	2			Y	-0-					25
09	1110	N	991	-0-	-119	B	-0-	991	2			Y	-0-					25

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90	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
09	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

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	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			Y	-0-					10
07	403	N	264	-0-	-139 B	-0-	257	3	7	9	Y	6	10	1			6
08	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
09	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3			Y	-0-					7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	3	2	9	Y	2					5
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5
06	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			Y	-0-					5
07	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	481	3	12	9	Y	11	16	1			-0-
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	625	3	2	9	Y	2					2
*09	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	511	3	1	9	Y	1					3

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	726	3	1	9	Y	1					8
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8
06	990	N	453	-0-	-537 B	-0-	453	3			Y	-0-					8
07	744	N	275	-0-	-469 B	-0-	274	3	1	9	Y	1	2	1			7
08	558	N	307	-0-	-251 B	-0-	307	3			Y	-0-					7
09	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					7
06	1500	N	759	-0-	-741 B	-0-	759	3			Y	-0-					7
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-	1	1			6
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			Y	-0-					6
*09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			Y	-0-					6

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	477	-0-	-903 B	-0-	477	2			Y	-0-					160
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167
06	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			Y	-0-					167
07	821	X	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-	128	1			39
08	682	N	262	-0-	-420 B	-0-	258	2	4	9	Y	4					43
09	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	608	2	9	9	Y	8					51

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1086	3	3	9	Y	3					27
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27
06	1260	N	932	-0-	-328 B	-0-	932	3			Y	-0-					27
07	1116	N	530	-0-	-586 B	-0-	530	3			Y	-0-	8	1			19
08	930	N	801	-0-	-129 B	-0-	800	3	1	9	Y	1					20
09	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			Y	-0-					20

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					22
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					22
07	1643	N	483	-0-	-1160 B	-0-	452	3	31	9	N	28					50
08	1271	N	381	-0-	-890 B	-0-	381	3			N	-0-					50
09	900	N	274	-0-	-626 B	-0-	274	3			N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-		-9	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-		-13	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	41	-0-		-1249	B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1255	-0-		-481	B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3
06	1140	N	640	-0-		-500	B	-0-	640	3			Y	-0-					3
07	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	1656	3	72	9	Y	65	68	1			-0-
08	1240	N	1194	-0-		-46	B	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-		-0-	B	-0-	1093	3	2	9	Y	2					2

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	995	3	3	9	Y	3					5
05	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	3			Y	-0-					5
06	510	N	448	-0-		-62	B	-0-	448	3			Y	-0-					5
07	527	N	332	-0-		-195	B	-0-	324	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	527	N	374	-0-		-153	B	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	325	-0-		-125	B	-0-	325	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	79	-0-		-191	B	-0-	79	3			Y	-0-					10
05	155	N	86	-0-		-69	B	-0-	86	3			Y	-0-					10
06	180	N	133	-0-		-47	B	-0-	133	3			Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-		-47	B	-0-	46	3			Y	-0-					10
08	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			Y	-0-					10
09	120	N	110	-0-		-10	B	-0-	110	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
04	4589	X	4589	-0-		-0-	B	-0-	4589	3			Y	-0-					63
05	744	X	717	-0-		-27	B	-0-	717	3			Y	-0-					63
06	720	X	642	-0-		-78	B	-0-	642	3			Y	-0-					63
07	744	X	598	-0-		-146	B	-0-	598	3			Y	-0-	1	1			62
08	640	X	640	-0-		-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					62
*09	601	X	601	-0-		-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					62

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					40
05	892	N	892	-0-		-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					40
06	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					40
07	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	1194	3	117	9	N	106	113	1			33
08	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-	1427	3	11	9	N	10					43
09	1110	N	828	-0-		-282	B	-0-	819	3	9	9	N	8					51

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	458	-0-		-202	B	-0-	458	3			Y	-0-					19
05	1454	N	1454	-0-		-0-	B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21
06	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-	1114	3			Y	-0-					21
07	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1240	3	58	9	Y	53	74	1			-0-
08	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1530	3	10	9	Y	9					9
*09	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	1492	3	3	9	Y	3					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	3	6	9	N	5					60
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					60
06	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					60
07	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					60
08	868	N	268	-0-	-600 B	-0-	268	3			N	-0-					60
09	900	N	175	-0-	-725 B	-0-	175	3			N	-0-					60

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

04	1590	N	1344	-0-	-246 B	-0-	1344	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	1316	2			Y	-0-					17
06	1590	N	1126	-0-	-464 B	-0-	1126	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1140	-0-	-255 B	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					17
09	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	2			Y	-0-					17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	8					30
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	92	3	144	9	Y	131	161	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					120
05	2294	X	429	-0-	-1865 B	-0-	429	3			N	-0-					120
06	2220	X	815	-0-	-1405 B	-0-	815	3			N	-0-					120
07	4154	X	2301	-0-	-1853 B	-0-	2301	3			N	-0-					120
08	4154	X	2607	-0-	-1547 B	-0-	2607	3			N	-0-					120
09	4020	X	2234	-0-	-1786 B	-0-	2234	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					130
05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130
06	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					130
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	285	2	85	9	N	77	180	1			27
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					27
*09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	940	2	8	9	N	7					25
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30
06	630	N	300	-0-	-330 B	-0-	289	2	11	9	N	10					40
07	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	732	2	187	9	N	170	173	1			37
08	806	N	580	-0-	-226 B	-0-	580	2			N	-0-					37
*09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					37

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

04	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1257	3	9	9	Y	8	10	1			13
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15
06	1650	N	1156	-0-	-494 B	-0-	1154	3	2	9	Y	2					17
07	1302	N	1077	-0-	-225 B	-0-	1074	3	3	9	Y	3	7	1			13
08	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1061	3	1	9	Y	1					14
09	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1076	3	2	9	Y	2					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	879	3	4	9	Y	4	4	1			34
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			Y	-0-					34
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			Y	-0-	25	1			9
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	962	3	1	9	Y	1					10
09	1140	N	926	-0-	-214 B	-0-	914	3	12	9	Y	11					21

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

04	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	1216	3	15	9	Y	14	18	1			9
05	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14
06	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1138	3	6	9	Y	5					19
07	1271	N	1199	-0-	-72 B	-0-	1189	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	1147	N	1024	-0-	-123 B	-0-	1021	3	3	9	Y	3					9
09	1140	N	864	-0-	-276 B	-0-	860	3	4	9	Y	4					13

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

04	2010	N	1618	-0-	-392 B	-0-	1617	3	1	9	Y	1	1	1			19
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28
06	1680	N	1598	-0-	-82 B	-0-	1589	3	9	9	Y	8					36
07	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	1637	3	17	9	Y	15	36	1			15
08	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	1505	3	7	9	Y	6					21
09	1590	N	1315	-0-	-275 B	-0-	1307	3	8	9	Y	7					28

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

04	2790	X	2788	-0-	-2 B	-0-	2778	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
06	2790	X	2099	-0-	-691 B	-0-	2097	3	2	9	Y	2					7
07	2883	X	2330	-0-	-553 B	-0-	2327	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	3038	X	2640	-0-	-398 B	-0-	2638	3	2	9	Y	2					4
09	2790	X	2746	-0-	-44 B	-0-	2744	3	2	9	Y	2					6

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

04	1740	X	1700	-0-	-40 B	-0-	1510	3	190	9	Y	173	168	1			10
05	1705	X	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3			Y	-0-					10
06	1893	X	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			Y	-0-					10
07	1767	X	939	-0-	-828 B	-0-	885	3	54	9	Y	49	50	1			9
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1799	3	8	9	Y	7					16
09	1170	N	838	-0-	-332 B	-0-	808	3	30	9	Y	27					43

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

04	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1727	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8
06	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1661	3	2	9	Y	2					10
07	1678	X	1678	-0-	-0- B	-0-	1674	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1884	3	2	9	Y	2					7
*09	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1721	3	2	9	Y	2					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2020	-0-	-350 B	-0-	2014	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2511	N	2078	-0-	-433 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7
06	2340	N	2013	-0-	-327 B	-0-	2011	3	2	9	Y	2					9
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2231	3	4	9	Y	4	9	1			4
08	2077	N	1976	-0-	-101 B	-0-	1975	3	1	9	Y	1					5
*09	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2231	3	2	9	Y	2					7

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	694	-0-	-716 B	-0-	694	3			Y	-0-					15
05	1457	X	1279	-0-	-178 B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17
06	1410	X	457	-0-	-953 B	-0-	457	3			Y	-0-					17
07	1054	X	769	-0-	-285 B	-0-	763	3	6	9	Y	5	21	1			1
08	1271	X	658	-0-	-613 B	-0-	658	3			Y	-0-					1
*09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			32
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					32
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	3	1	9	Y	1					19
05	1271	X	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			Y	-0-					19
06	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					19
07	1178	X	872	-0-	-306 B	-0-	870	3	2	9	Y	2	3	1			18
08	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	1068	3			Y	-0-					18
09	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	1044	3			Y	-0-					18

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					4
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7
06	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	136	3	3	9	Y	3					10
07	651	N	214	-0-	-437 B	-0-	177	3	37	9	Y	34	44	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	3			Y	-0-					47
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			Y	-0-					47
06	1440	N	1260	-0-	-180 B	-0-	1260	3			Y	-0-					47
07	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1205	3	1	9	Y	1	6	1			42
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			Y	-0-					42
*09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					42

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					75
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-					75
07	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-					75
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			Y	-0-					75
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	615	2			Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	343	-0-	-1067 B	-0-	343	3			Y	-0-					22
05	589	X	205	-0-	-384 B	-0-	205	3			Y	-0-					22
06	480	X	258	-0-	-222 B	-0-	258	3			Y	-0-					22
07	496	X	206	-0-	-290 B	-0-	206	3			Y	-0-					22
08	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	127	3	3	9	Y	3					25
09	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	3			Y	-0-					25

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	X	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			Y	-0-					19
05	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36
06	1290	X	889	-0-	-401 B	-0-	876	3	13	9	Y	12					48
07	1550	X	855	-0-	-695 B	-0-	757	3	98	9	Y	89	118	1			19
08	1395	N	653	-0-	-742 B	-0-	653	3			Y	-0-					19
09	900	N	566	-0-	-334 B	-0-	566	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3			Y	-0-	4	1			110
05	1271	N	834	-0-	-437 B	-0-	834	3			Y	-0-					110
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3			Y	-0-					110
07	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	3			Y	-0-	81	1			29
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1184	3	6	9	Y	5					34
*09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41					75

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5549	-0-	-781 B	-0-	5549	3			N	-0-					27
05	9153	X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	3			N	-0-					27
06	9145	X	9145	-0-	-0- B	-0-	9145	3			N	-0-					27
07	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7631	3			N	-0-					27
08	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	7056	3			N	-0-					27
09	6780	X	6065	-0-	-715 B	-0-	6065	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
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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11240	X	11240	-0-	-0- B	-0-	11186	3	54	9	Y	49	62	1			15
05	11470	X	11098	-0-	-372 B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23
06	11100	X	10472	-0-	-628 B	-0-	10463	3	9	9	Y	8					31
07	11625	X	10749	-0-	-876 B	-0-	10732	3	17	9	Y	15	37	1			9
08	11501	X	10585	-0-	-916 B	-0-	10577	3	8	9	Y	7					16
09	11130	X	10248	-0-	-882 B	-0-	10239	3	9	9	Y	8					24

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	9794	-0-	-736 B	-0-	9746	3	48	9	Y	44	56	1			7
05	10198	X	10198	-0-	-0- B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13
06	9651	X	9651	-0-	-0- B	-0-	9644	3	7	9	Y	6					19
07	10106	X	9930	-0-	-176 B	-0-	9918	3	12	9	Y	11	27	1			3
08	10199	X	8901	-0-	-1298 B	-0-	8897	3	4	9	Y	4					7
09	9870	X	8682	-0-	-1188 B	-0-	8675	3	7	9	Y	6					13

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8036	-0-	-2224 B	-0-	7891	3	145	9	N	132	192	1			136
05	10602	X	10210	-0-	-392 B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7
06	10260	X	9115	-0-	-1145 B	-0-	8941	3	174	9	N	158					165
07	9044	X	9044	-0-	-0- B	-0-	8909	3	135	9	N	123	188	1			100
08	10199	X	7049	-0-	-3150 B	-0-	6896	3	153	9	N	139	191	1			48
09	9870	X	9426	-0-	-444 B	-0-	9290	3	136	9	N	124					172

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	110	3	22	9	Y	20					20
*09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	886	3	46	9	Y	42					62

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	7711	-0-	-1109 B	-0-	7605	3	106	9	N	96	158	1			19
05	9114	X	8337	-0-	-777 B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22
06	7830	X	7724	-0-	-106 B	-0-	7614	3	110	9	N	100					122
07	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	7858	3	224	9	N	204	190	1			136
08	8339	X	7971	-0-	-368 B	-0-	7890	3	81	9	N	74					210
09	8070	X	7082	-0-	-988 B	-0-	6991	3	91	9	N	83	183	1			110

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21898	X	21898	-0-	-0- B	-0-	21861	3	37	9	N	34					72
05	24219	X	24219	-0-	-0- B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150
06	19915	X	19915	-0-	-0- B	-0-	19915	3			N	-0-					150
07	13421	X	13421	-0-	-0- B	-0-	13421	3			N	-0-					150
08	20418	X	20418	-0-	-0- B	-0-	20418	3			N	-0-					150
*09	19480	X	19480	-0-	-0- B	-0-	19480	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	7410	-0-	-1920 B	-0-	7344	3	66	9	N	60					227
05	8184	X	8124	-0-	-60 B	-0-	8094	3	30	9	N	27	187	1			67
06	7650	X	7495	-0-	-155 B	-0-	7464	3	31	9	N	28					95
07	7905	X	7540	-0-	-365 B	-0-	7279	3	261	9	N	237	188	1			144
08	8122	X	7296	-0-	-826 B	-0-	7216	3	80	9	N	73					217
09	7860	X	7091	-0-	-769 B	-0-	7008	3	83	9	N	75	188	1			104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	16023	-0-	-3327 B	-0-	15719	3	304	9	N	276	301	1			128
05	19964	X	18758	-0-	-1206 B	-0-	18623	3	135	9	N	123	187	1			64
06	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	17929	3	243	9	N	221	191	1			94
07	17794	X	17667	-0-	-127 B	-0-	17503	3	164	9	N	149	154	1			89
08	18755	X	17720	-0-	-1035 B	-0-	17531	3	189	9	N	172	167	1			94
09	18180	X	16499	-0-	-1681 B	-0-	16370	3	129	9	N	117					211

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	6594	-0-	-2136 B	-0-	6531	3	63	9	N	57					105
05	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	9204	3	238	9	N	216	188	1			133
06	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	7758	3	92	9	N	84	172	1			45
07	8093	X	8093	-0-	-0- B	-0-	7983	3	110	9	N	100	72	1			73
08	9455	X	8539	-0-	-916 B	-0-	8443	3	96	9	N	87					160
09	9150	X	8512	-0-	-638 B	-0-	8396	3	116	9	N	105	184	1			81

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	13262	3	227	9	N	206	373	1			155
05	13268	X	11959	-0-	-1309 B	-0-	11684	3	275	9	N	250	297	1			108
06	13530	X	11118	-0-	-2412 B	-0-	10952	3	166	9	N	151	184	1			75
07	13981	X	10861	-0-	-3120 B	-0-	10742	3	119	9	N	108	83	1			100
08	13981	X	11182	-0-	-2799 B	-0-	11051	3	131	9	N	119					219
09	13500	X	10543	-0-	-2957 B	-0-	10360	3	183	9	N	166	185	1			200

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41 B	-0-	1	1	1278	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	1	1	455	2	N	14					135
							15	9									
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	1	1	542	2	N	4					139
							4	9									
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	575	2	N	2					141
							2	9									
07	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	1	1	613	2	N	-0-					141
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	1	1	578	2	N	13	141	1			13
							14	9									
09	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	1	1	555	2	N	8					21
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-		1 24	1 9	524	2	N	22					131
05	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-		1 182	1 9	624	2	N	165	167	1			129
06	782	N	782	-0-		-0-	B	-0-		1 120	1 9	661	2	N	109	157	1			81
07	823	N	823	-0-		-0-	B	-0-		1 118	1 9	704	2	N	107	151	1			37
08	806	N	776	-0-		-30	B	-0-		1 110	1 9	665	2	N	100					137
09	780	N	749	-0-		-31	B	-0-		1 109	1 9	639	2	N	99	148	1			88

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-		1 47	1 9	273	2	N	43					83
05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-		1 68	1 9	325	2	N	62					145
06	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-		1 43	1 9	345	2	N	39	149	1			35
07	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-		1 66	1 9	368	2	N	60					95
08	403	N	398	-0-		-5	B	-0-		1 50	1 9	347	2	N	45					140
09	390	N	385	-0-		-5	B	-0-		1 51	1 9	333	2	N	46	155	1			31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-		1 311	1 9	797	2	N	283	328	1			111
05	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-		1 320	1 9	949	2	N	291	331	1			71
06	1371	N	1371	-0-		-0-	B	-0-		1 363	1 9	1007	2	N	330	170	1			231
07	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-		1 331	1 9	1072	2	N	301	302	1			230
08	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-		1 392	1 9	1012	2	N	356	338	1			248
09	1380	N	1307	-0-		-73	B	-0-		1 334	1 9	972	2	N	304	327	1			225

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13435	-0-		-2315	B	-0-		1332 116	1 9	11987	2	N	105	185	1			52
05	15717	X	14287	-0-		-1430	B	-0-		1456 135	1 9	12696	2	N	123	20	8			155
06	14850	X	10296	-0-		-4554	B	-0-		521 144	1 9	9631	2	N	131	188	1	1	8	97
07	14973	X	12771	-0-		-2202	B	-0-		605 108	1 9	12058	2	N	98					195
08	14291	X	10847	-0-		-3444	B	-0-		622 103	1 9	10122	2	N	94	177	1	25	8	87
09	13830	X	10820	-0-		-3010	B	-0-		565 124	1 9	10131	2	N	113					200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

04	21870	X	19913	-0-	-1957 B	-0-	1968	1	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
							238	9									
05	21731	X	19276	-0-	-2455 B	-0-	1954	1	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
							281	9									
06	20040	X	16307	-0-	-3733 B	-0-	829	1	15323	2	N	141	187	1			114
							155	9									
07	20584	X	16678	-0-	-3906 B	-0-	790	1	15731	2	N	143	177	1			80
							157	9									
08	20584	X	13561	-0-	-7023 B	-0-	773	1	12593	2	N	177	182	1	25	8	50
							195	9									
09	19920	X	15042	-0-	-4878 B	-0-	785	1	14096	2	N	146	1	8			195
							161	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	255	1	1234	2	N	-0-					110
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	250	1	1273	2	N	-0-					110
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	247	1	1136	2	N	8					118
							9	9									
07	1550	N	1324	-0-	-226 B	-0-	247	1	1073	2	N	4					122
							4	9									
08	1519	N	949	-0-	-570 B	-0-	949	2			N	-0-					122
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					122

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	62	1	1210	3	N	3					42
							3	9									
05	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	85	1	1487	3	N	33					75
							36	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	86	1	1821	3	N	15					90
							17	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	109	1	1859	3	N	10					100
							11	9									
*09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	86	1	1708	3	N	-0-					100

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

04	DLQ G-10		1215	-0-	1215 B	3571	1215	2			Y	-0-					30
05	4951	X	1380	-0-	-3571 B	-0-	1380	2			Y	-0-					30
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			Y	-0-					30
07	1271	N	1156	-0-	-115 B	-0-	1156	2			Y	-0-					30
08	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			Y	-0-					30
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		734	-0-	734	B	2020	734	2			Y	-0-					26
05	2740	X	720	-0-	-2020	B	-0-	720	2			Y	-0-					26
06	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			Y	-0-					26
07	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			Y	-0-					26
08	713	N	151	-0-	-562	B	-0-	151	2			Y	-0-					26
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

04	DLQ G-10		881	-0-	881	B	2520	881	2			Y	-0-					20
05	3300	X	780	-0-	-2520	B	-0-	780	2			Y	-0-					20
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			Y	-0-					20
07	899	N	514	-0-	-385	B	-0-	514	2			Y	-0-					20
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			Y	-0-					20
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

04	600	N	452	-0-	-148	B	-0-	29	1	423	2	N	-0-					145
05	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	36	1	525	2	N	-0-					145
06	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					145
07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	37	1	514	2	N	29					174
								32	9									
08	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	36	1	509	2	N	-0-					174
09	510	N	370	-0-	-140	B	-0-	25	1	345	2	N	-0-					174

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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
09	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

04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	42	1	573	2	Y	4					4
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	66	1	971	2	N	34					55
								37	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1205	2	N	27					82
								30	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106	B	-0-	70	1	988	2	N	5					87
								6	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					87
08	1333	N	1238	-0-	-95	B	-0-	81	1	1143	2	N	13					100
								14	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1078	2	N	12					112
								13	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	773	-0-	-37	B	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					60
05	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	57	1	830	2	Y	10					70
								11	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					70
07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					70
08	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	63	1	885	2	Y	-0-					70
*09	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	63	1	875	2	Y	15					85
								17	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	65	1	955	2	N	-0-					37
05	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					37
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	58	1	819	2	N	-0-					37
07	992	N	770	-0-	-222	B	-0-	51	1	719	2	N	-0-					37
08	992	N	573	-0-	-419	B	-0-	38	1	535	2	N	-0-					37
09	870	N	358	-0-	-512	B	-0-	24	1	334	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	923	-0-	-277 B	-0-	62	1	855	2	N	5					45
							6	9									
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					45
07	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	50	1	700	2	N	-0-					45
08	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	75	1	1012	2	N	2					47
							2	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					47

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	88	1	1300	2	N	-0-					16
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					16
07	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	90	1	1255	2	N	-0-					16
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	91	1	1281	2	N	-0-					16
09	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	89	1	1228	2	N	-0-					16

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	720	2	N	5					127
							6	9									
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
							8	9									
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	42	1	591	2	N	-0-					134
07	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	41	1	572	2	N	-0-	131	1			3
08	713	N	324	-0-	-389 B	-0-	21	1	297	2	N	5					8
							6	9									
09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	37	1	514	2	N	12					20
							13	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- 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
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	156	1	2293	2	N	35					209
							39	9									
05	2480	N	2478	-0-	-2 B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
							39	9									
06	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	150	1	2136	2	N	30					91
							33	9									
07	2511	N	1861	-0-	-650 B	-0-	122	1	1702	2	N	34					125
							37	9									
08	2480	N	2422	-0-	-58 B	-0-	158	1	2222	2	N	38	1	8			162
							42	9									
*09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	154	1	2126	2	N	41					203
							45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	136	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	119	1	1663	2	Y	8					8
							9	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	141	1	1980	2	Y	-0-					8
*09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	122	1	1680	2	Y	-0-					8

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					83
05	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
							6	9									
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	50	1	709	2	Y	4	75	1			17
							4	9									
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	61	1	851	2	Y	3					20
							3	9									
08	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					20
*09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					20

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	34	1	505	2	N	6					180
							7	9									
05	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	31	1	444	2	N	4					184
							4	9									
06	570	N	484	-0-	-86 B	-0-	31	1	446	2	N	6					190
							7	9									
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	38	1	530	2	N	5					195
							6	9									
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	35	1	494	2	N	-0-					195
*09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	35	1	487	2	N	6	177	1			24
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-		44 1	653	2	N	12					159
								13 9									
05	806	N	782	-0-	-24 B	-0-		49 1	713	2	N	18					177
								20 9									
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-		42 1	602	2	N	12					189
								13 9									
07	744	N	656	-0-	-88 B	-0-		43 1	602	2	N	10	174	1			25
								11 9									
08	775	N	612	-0-	-163 B	-0-		40 1	561	2	N	10					35
								11 9									
*09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-		48 1	665	2	N	15					50
								17 9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-		42 1	615	2	Y	18					62
								20 9									
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-		46 1	669	2	Y	5					67
								6 9									
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-		45 1	635	2	Y	5	61	1			11
								6 9									
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-		48 1	672	2	Y	3					14
								3 9									
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-		48 1	678	2	Y	4					18
								4 9									
*09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-		46 1	636	2	Y	5					23
								6 9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	623	-0-	-157 B	-0-		40 1	583	2	Y	-0-					33
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-		40 1	576	2	Y	-0-					33
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-		42 1	593	2	Y	26					59
								29 9									
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-		45 1	627	2	Y	-0-					59
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-		46 1	647	2	Y	-0-					59
*09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-		49 1	672	2	Y	-0-					59

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-		2 1	28	2	Y	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-		2 1	34	2	Y	10					39
								11 9									
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-		2 1	34	2	Y	-0-					39
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-		2 1	35	2	Y	-0-					39
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-		1 1	12	2	Y	-0-					39
*09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-		2 1	26	2	Y	15					54
								17 9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-		72	1	999	2	N	3					65
								3	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-		101	1	1402	2	N	5					70
								6	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-		80	1	1090	2	N	3					73
								3	9									
07	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-		71	1	994	2	N	5					78
								6	9									
08	1519	N	1067	-0-	-452 B	-0-		70	1	990	2	N	6					84
								7	9									
09	1170	N	985	-0-	-185 B	-0-		66	1	913	2	N	5					89
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-		72	1	1056	2	N	9					162
								10	9									
05	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-		77	1	1118	2	N	7					169
								8	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-		75	1	1061	2	N	6	164	1			11
								7	9									
07	1178	N	1155	-0-	-23 B	-0-		77	1	1071	2	N	6					17
								7	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-		80	1	1125	2	N	10					27
								11	9									
09	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-		76	1	1043	2	N	9					36
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-		71	1	1045	2	N	3					75
								3	9									
05	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-		72	1	1038	2	N	2					77
								2	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-		71	1	1011	2	N	5					82
								6	9									
07	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-		69	1	961	2	N	40					122
								44	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-		74	1	1048	2	N	12					134
								13	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-		73	1	1004	2	N	3					137
								3	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	961	-0-	-329 B	-0-		61	1	900	2	N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-		70	1	1015	2	N	3					23
								3	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-		72	1	1023	2	N	2					25
								2	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-		73	1	1016	2	N	3					28
								3	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-		74	1	1044	2	N	3	2	8			29
								3	9									
09	1110	N	941	-0-	-169 B	-0-		63	1	875	2	N	3					32
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	115	1	1687	2	Y	4					29
							4	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	125	1	1802	2	Y	9					38
							10	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	114	1	1613	2	Y	12	38	1			12
							13	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	118	1	1643	2	Y	14					26
							15	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	119	1	1682	2	Y	4					30
							4	9									
*09	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	94	1	1303	2	Y	3					33
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1644	-0-	-66 B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					29
05	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1620	N	1617	-0-	-3 B	-0-	106	1	1499	2	Y	11					11
							12	9									
07	1705	N	1603	-0-	-102 B	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-					11
08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	107	1	1513	2	Y	25	34	1			2
							28	9									
*09	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	101	1	1390	2	Y	6					8
							7	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	72	1	1061	2	N	10	170	1			22
							11	9									
05	1147	N	1072	-0-	-75 B	-0-	69	1	997	2	N	5					27
							6	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	68	1	962	2	N	3					30
							3	9									
07	1178	N	1024	-0-	-154 B	-0-	68	1	947	2	N	8					38
							9	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	69	1	977	2	N	9					47
							10	9									
09	1020	N	512	-0-	-508 B	-0-	34	1	475	2	N	3					50
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	71	1	1040	2	N	-0-					120
05	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	58	1	831	2	N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	60	1	848	2	N	72					192
							79	9									
07	1147	N	800	-0-	-347 B	-0-	53	1	747	2	N	-0-					192
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	61	1	861	2	N	1	176	1			17
							1	9									
*09	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	75	1	1038	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	54	1	790	2	N	47					110
							52	9									
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	58	1	832	2	N	-0-					110
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	N	-0-					110
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	71	1	986	2	N	-0-	50	1			60
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	66	1	937	2	N	-0-					60
09	990	N	844	-0-	-146 B	-0-	57	1	787	2	N	-0-					60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	163	1	2395	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	138	1	1996	2	N	33					56
							36	9									
06	1860	N	1495	-0-	-365 B	-0-	98	1	1397	2	N	-0-					56
07	1922	N	1471	-0-	-451 B	-0-	95	1	1322	2	N	49					105
							54	9									
08	1922	N	1299	-0-	-623 B	-0-	86	1	1207	2	N	5	2	8			108
							6	9									
*09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	107	1	1481	2	N	1					109
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					118
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					118
07	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	86	1	1204	2	N	7					125
							8	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30 B	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					125
09	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	84	1	1158	2	N	2					127
							2	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	870	-0-	-210 B	-0-	55	1	815	2	N	-0-					20
05	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20
06	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	62	1	878	2	N	-0-					20
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	N	-0-					20
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	72	1	1010	2	N	-0-					20
*09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	64	1	885	2	N	38					58
							42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	871	-0-	-239 B	-0-	55	1	814	2	Y	2					56
							2	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	69	1	994	2	Y	15					71
							17	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	78	1	1114	2	Y	2					73
							2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	73	1	1023	2	Y	2					75
							2	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	75	1	1059	2	Y	8					83
							9	9									
*09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	9					92
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1383	2	Y	11	189	1	2	8	38
										12	9									
05	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1291	2	Y	17					55
										19	9									
06	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1356	2	Y	14					69
										15	9									
07	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1238	2	Y	58	85	1			42
										64	9									
08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1462	2	Y	47	2	8			87
										52	9									
*09	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1317	2	Y	42					129
										46	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
04	2223	N	2223	-0-		-0-	B	-0-		141	1	2076	2	Y	5	1	8			60
										6	9									
05	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-		152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
										25	9									
06	2257	N	2257	-0-		-0-	B	-0-		148	1	2107	2	Y	2					13
										2	9									
07	2320	N	2320	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2137	2	Y	27					40
										30	9									
08	2336	N	2336	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2162	2	Y	19	2	8			57
										21	9									
*09	2206	N	2206	-0-		-0-	B	-0-		149	1	2054	2	Y	3					60
										3	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
04	2550	N	2505	-0-		-45	B	-0-		161	1	2318	2	Y	24	93	1			9
										26	9									
05	2481	N	2481	-0-		-0-	B	-0-		164	1	2307	2	Y	9					18
										10	9									
06	2550	N	2441	-0-		-109	B	-0-		163	1	2250	2	Y	25					43
										28	9									
07	2604	N	2447	-0-		-157	B	-0-		165	1	2256	2	Y	24					67
										26	9									
08	2394	N	2394	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2208	2	Y	23	2	8			88
										25	9									
*09	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-		155	1	2081	2	Y	10	84	1			14
										11	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
04	1440	N	1193	-0-		-247	B	-0-		74	1	1097	2	Y	20	1	8			100
										22	9									
05	1953	N	1844	-0-		-109	B	-0-		119	1	1712	2	Y	12					112
										13	9									
06	2159	N	2159	-0-		-0-	B	-0-		140	1	1993	2	Y	24	124	1			12
										26	9									
07	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1343	2	Y	-0-					12
08	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1401	2	Y	2	2	8			12
										2	9									
*09	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1364	2	Y	1					13
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	19	1	259	2	N	-0-					25
08	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					25
09	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	20	1	274	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
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	60	1	890	2	N	-0-					9
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	73	1	1041	2	N	6					15
							7	9									
07	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	65	1	910	2	N	-0-					15
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	71	1	996	2	N	-0-					15
09	1110	N	895	-0-	-215 B	-0-	60	1	826	2	N	8					23
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	923	-0-	-247 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					45
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
							3	9									
06	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	54	1	753	2	N	-0-					48
07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	79	1	1047	2	N	-0-					48
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1076	2	N	17					65
							19	9									
*09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	79	1	1037	2	N	-0-					65

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					50
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50
06	1830	N	1641	-0-	-189 B	-0-	107	1	1521	2	Y	12					62
							13	9									
07	1860	N	1439	-0-	-421 B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					62
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	120	1	1693	2	Y	1					63
							1	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	115	1	1584	2	Y	1					64
							1	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
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	116	1	1644	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
							41	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	111	1	1525	2	N	1					76
							1	9									
07	1829	N	1810	-0-	-19 B	-0-	125	1	1684	2	N	1					77
							1	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	2	2	8			77
							2	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1575	2	N	6					83
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	61	1	892	2	Y	-0-					19
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	127	1	1831	2	Y	1					20
							1	9									
06	990	N	876	-0-	-114 B	-0-	57	1	807	2	Y	11					31
							12	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	68	1	949	2	Y	2					33
							2	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	73	1	1023	2	Y	3					36
							3	9									
*09	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	129	1	1787	2	Y	3					39
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1301	-0-	-409 B	-0-	83	1	1216	2	N	2	2	8			83
							2	9									
05	1829	N	969	-0-	-860 B	-0-	63	1	904	2	N	2					85
							2	9									
06	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	97	1	1377	2	N	-0-					85
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	99	1	1390	2	N	47					132
							52	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	101	1	1429	2	N	2	2	8			132
							2	9									
09	1470	N	1440	-0-	-30 B	-0-	97	1	1342	2	N	1					133
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	107	1	1575	2	Y	4	1	8			101
							4	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
							29	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-	104	1			23
07	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	240	1	3356	2	Y	1					24
							1	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	105	1	1484	2	Y	34	3	8			55
							37	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	103	1	1418	2	Y	6					61
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	116	1	1707	2	Y	1					35
							1	9									
05	1798	N	1525	-0-	-273 B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35
06	1740	N	711	-0-	-1029 B	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					35
07	1798	N	612	-0-	-1186 B	-0-	41	1	570	2	Y	1					36
							1	9									
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	39	1	550	2	Y	3					39
							3	9									
*09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	38	1	525	2	Y	4					43
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1108	-0-	-152 B	-0-	68	1	1000	2	N	36					87
							40	9									
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	47	1	675	2	N	-0-					87
06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	68	1	964	2	N	4					91
							4	9									
07	1147	N	760	-0-	-387 B	-0-	51	1	709	2	N	-0-					91
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					91
*09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	72	1	991	2	N	-0-					91

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1996	-0-	-554 B	-0-	127	1	1867	2	Y	2					51
							2	9									
05	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	162	1	2346	2	Y	3					54
							3	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	152	1	2157	2	Y	2					56
							2	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	160	1	2238	2	Y	16					72
							18	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	140	1	1978	2	Y	3					75
							3	9									
*09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	164	1	2265	2	Y	5					80
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	101	1	1485	2	Y	17					48
							19	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
							36	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	89	1	1268	2	Y	7					88
							8	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	116	1	1622	2	Y	10					98
							11	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	Y	25	93	1			30
							28	9									
*09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1555	2	Y	8					38
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2130	N	1079	-0-	-1051 B	-0-	67	1	981	2	N	28	169	1	1	8	23
							31	9									
05	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	112	1	1615	2	N	21					44
							23	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	94	1	1333	2	N	-0-					44
07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	N	1					45
							1	9									
08	1736	N	1531	-0-	-205 B	-0-	101	1	1422	2	N	7	2	8			50
							8	9									
*09	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	105	1	1447	2	N	1					51
							1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	113	1	1660	2	N	5					30
							6	9									
05	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	116	1	1675	2	N	2					32
							2	9									
06	1860	N	1715	-0-	-145 B	-0-	113	1	1599	2	N	3					35
							3	9									
07	1829	N	1617	-0-	-212 B	-0-	108	1	1507	2	N	2					37
							2	9									
08	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	112	1	1584	2	N	1					38
							1	9									
09	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					38

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1350	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	96	1	1386	2	N	1					23
							1	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	N	2					25
							2	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					25
08	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	95	1	1332	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	100	1	1374	2	N	1					26
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	1					10
							1	9									
05	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	69	1	999	2	Y	1					11
							1	9									
06	1170	N	1005	-0-	-165 B	-0-	66	1	938	2	Y	1					12
							1	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	76	1	1058	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	76	1	1071	2	Y	2					5
							2	9									
*09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	70	1	964	2	Y	2					7
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	49	1	718	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52
06	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	44	1	624	2	Y	4					56
							4	9									
07	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	47	1	651	2	Y	18					74
							20	9									
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	48	1	679	2	Y	11	2	8			83
							12	9									
*09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	53	1	730	2	Y	1					84
							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
04	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					60
05	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	83	1	1196	2	N	3					63
							3	9									
06	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	72	1	1028	2	N	1					64
							1	9									
07	1302	N	995	-0-	-307 B	-0-	66	1	925	2	N	4					68
							4	9									
08	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	82	1	1162	2	N	3					71
							3	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	82	1	1128	2	N	3					74
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1744	-0-	-176 B	-0-	111	1	1631	2	Y	2					54
							2	9									
05	2015	N	1472	-0-	-543 B	-0-	94	1	1364	2	Y	13					67
							14	9									
06	1710	N	1249	-0-	-461 B	-0-	82	1	1165	2	Y	2					69
							2	9									
07	1798	N	1725	-0-	-73 B	-0-	115	1	1609	2	Y	1					70
							1	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	114	1	1612	2	Y	-0-					70
*09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	113	1	1556	2	Y	16					86
							18	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1112	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	73	1	1049	2	Y	10					29
							11	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	67	1	949	2	Y	2					31
							2	9									
07	1240	N	1108	-0-	-132 B	-0-	74	1	1031	2	Y	3					34
							3	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	81	1	1146	2	Y	21	1	8			54
							23	9									
*09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	80	1	1102	2	Y	1					55
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	80	1	1182	2	Y	1					40
							1	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
							1	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1783	2	Y	1					42
							1	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165 B	-0-	76	1	1060	2	Y	1					43
							1	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	103	1	1446	2	Y	7					50
							8	9									
*09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	101	1	1390	2	Y	4					54
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	238	1	3497	2	Y	18	1	8			74
							20	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
							24	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	246	1	3489	2	Y	6					39
							7	9									
07	3720	X	3658	-0-	-62 B	-0-	242	1	3377	2	Y	35					74
							39	9									
08	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	242	1	3407	2	Y	12	2	8			84
							13	9									
*09	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	231	1	3192	2	Y	22	81	1			25
							24	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	101	1	1422	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
05	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
							2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					88
07	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	117	1	1582	2	Y	19	93	1			14
							21	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	104	1	1410	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
*09	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	102	1	1349	2	Y	3					23
							3	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1723	2	N	-0-					85
05	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
							4	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					89
07	1891	N	1795	-0-	-96 B	-0-	120	1	1675	2	N	-0-					89
08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	127	1	1784	2	N	-0-					89
*09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	121	1	1673	2	N	-0-					89

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14 B	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2171	-0-	-49	B	-0-	137	1	2021	2	N	12					94
								13	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2211	2	N	41					135
								45	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2053	2	N	10					145
								11	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2080	2	N	14					159
								15	9									
08	2294	N	2186	-0-	-108	B	-0-	144	1	2031	2	N	10					169
								11	9									
09	2220	N	2081	-0-	-139	B	-0-	140	1	1934	2	N	6					175
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1450	2	Y	9					29
								10	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1498	2	Y	29					58
								32	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1224	2	Y	8					66
								9	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1452	2	Y	9					75
								10	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1399	2	Y	1					76
								1	9									
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1632	2	Y	6					82
								7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1158	2	N	1	1	8			117
								1	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1090	2	N	-0-					117
06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					117
07	806	N	679	-0-	-127	B	-0-	49	1	628	2	N	2					119
								2	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1254	2	N	61					180
								67	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1179	2	N	1					181
								1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1560	2	Y	34	1	8			48
								37	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1441	2	Y	1					49
								1	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					49
07	1550	N	1228	-0-	-322	B	-0-	82	1	1140	2	Y	5					54
								6	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1331	2	Y	2	2	8			54
								2	9									
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1338	2	Y	1					55
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	116	1	1707	2	N	2					32
							2	9									
05	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					32
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	111	1	1570	2	N	1					33
							1	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	124	1	1734	2	N	-0-					33
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-					33
*09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	122	1	1682	2	N	-0-					33

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	74	1	1083	2	N	-0-					65
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	76	1	1104	2	N	2					67
							2	9									
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					67
07	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					67
08	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	73	1	1024	2	N	5					72
							6	9									
*09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	75	1	1031	2	N	24					96
							26	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	58	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	74	1	1082	2	N	21	2	8			54
							23	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1110	2	N	31					85
							34	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	N	2					87
							2	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	81	1	1128	2	N	2					89
							2	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	85	1	1204	2	N	37	2	8			124
							41	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	81	1	1120	2	N	1					125
							1	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
04	2010	N	1537	-0-	-473 B	-0-	101	1	1435	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	N	1					171
							1	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					171
*07	1581	N	1407	-0-	-174 B	-0-	92	1	1290	2	N	23					194
							25	9									
*08	1550	N	1477	-0-	-73 B	-0-	98	1	1377	2	N	2	2	8			194
							2	9									
09	1470	N	1183	-0-	-287 B	-0-	80	1	1103	2	N	-0-	181	1			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1754	2	Y	6					8
								7	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
								12	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1817	2	Y	20					39
								22	9									
07	1953	N	1822	-0-	-131	B	-0-	121	1	1686	2	Y	14	42	1			11
								15	9									
08	T. A.		1856	-0-	1856	B	1856	122	1	1722	2	Y	11					22
								12	9									
09	T. A.		1740	-0-	1740	B	3596	117	1	1612	2	Y	10					32
								11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1712	-0-	-28	B	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			82
								1	9									
05	1705	N	1566	-0-	-139	B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
								58	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1888	2	N	2					137
								2	9									
07	1767	N	1522	-0-	-245	B	-0-	102	1	1420	2	N	-0-					137
08	1581	N	1279	-0-	-302	B	-0-	85	1	1192	2	N	2					139
								2	9									
09	2010	N	1715	-0-	-295	B	-0-	116	1	1597	2	N	2					141
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					18
05	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					18
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	61	1	849	2	Y	2					20
								2	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					20
*09	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	60	1	826	2	Y	3					23
								3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1234	-0-	-116	B	-0-	82	1	1150	2	N	2	2	8			160
								2	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228	B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
								1	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					161
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1202	2	N	37					198
								41	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1160	2	N	2	172	1	2	8	26
								2	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189	B	-0-	76	1	994	2	N	1					27
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	36	1	537	2	N	-0-					112
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-					112
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	48	1	674	2	N	2					114
							2	9									
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	45	1	629	2	N	-0-					114
08	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					114
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	45	1	628	2	N	1					115
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1036	-0-	-134 B	-0-	66	1	970	2	N	-0-					135
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					135
06	1110	N	918	-0-	-192 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-					135
07	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	58	1	805	2	N	2					137
							2	9									
08	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	48	1	671	2	N	-0-					137
09	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	55	1	762	2	N	16					153
							18	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					50
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					50
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	48	1	675	2	Y	1					51
							1	9									
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	56	1	791	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					51

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	84	1	1236	2	Y	4					16
							4	9									
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7					23
							8	9									
06	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	52	1	733	2	Y	1					24
							1	9									
07	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	55	1	775	2	Y	12					36
							13	9									
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	56	1	789	2	Y	2					38
							2	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	81	1	1112	2	Y	3					41
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1601	-0-	-49 B	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					32
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					32
06	1590	N	1431	-0-	-159 B	-0-	94	1	1331	2	N	5					37
							6	9									
07	1643	N	1376	-0-	-267 B	-0-	92	1	1284	2	N	-0-					37
08	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	78	1	1106	2	N	5					42
							6	9									
09	1440	N	1296	-0-	-144 B	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	844	2	Y	164	171	1	2	8	160
							180	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									
06	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	104	1	1483	2	Y	184	179	1			169
							202	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	170	179	1			160
							187	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0- B	-0-	119	1	1681	2	Y	195	168	1	2	8	185
							215	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	73	1	1014	2	Y	155	180	1			160
							171	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	45	1	669	2	N	-0-					145
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					146
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	120	1	1679	2	N	-0-					146
08	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1782	2	N	2	2	8			146
							2	9									
*09	1920	N	1426	-0-	-494 B	-0-	96	1	1328	2	N	2					148
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					11
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	9									
06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					14
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	66	1	922	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					4
*09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	58	1	805	2	Y	10					14
							11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	59	1	810	2	Y	1					98
							1	9									
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	55	1	728	2	Y	1					101
							1	9									
07	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	59	1	774	2	Y	-0-					101
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	61	1	805	2	Y	1					102
							1	9									
*09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	46	1	573	2	Y	1					103
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	77	1	1138	2	Y	21					36
							23	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	85	1	1202	2	Y	2					40
							2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	88	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	84	1	1190	2	Y	7	43	1			5
							8	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	2	Y	15					20
							17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

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-
09	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

04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	100	1	1475	2	Y	7					48
							8	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	122	1	1762	2	Y	10					58
							11	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1548	2	Y	38					96
							42	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	103	1	1439	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	9					22
							10	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	11					33
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					74
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74
06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					74
07	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					74
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	63	1	890	2	N	31					105
							34	9									
09	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	62	1	856	2	N	1					106
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	84	1	1236	2	N	30	180	1			49
							33	9									
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					49
07	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					49
08	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	91	1	1288	2	N	-0-					49
09	1320	N	1302	-0-	-18 B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
							22	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1489	2	Y	2					93
							2	9									
07	1643	N	1407	-0-	-236 B	-0-	94	1	1309	2	Y	4					97
							4	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			98
							2	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	106	1	1457	2	Y	2					100
							2	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
04	2100	N	1493	-0-	-607 B	-0-	95	1	1391	2	Y	6					140
							7	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	136	1	1933	2	Y	2					142
							2	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	133	1	1862	2	Y	70					212
							77	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-	187	1			25
*09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	135	1	1862	2	Y	-0-					25

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					30
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30
06	1380	N	1233	-0-	-147 B	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					30
07	1426	N	1252	-0-	-174 B	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-					30
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1172	2	Y	37					67
							41	9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	84	1	1162	2	Y	4					71
							4	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	50	1	730	2	Y	50					84
							55	9									
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					84
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	59	1	824	2	Y	20					104
							22	9									
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	66	1	927	2	Y	1	87	1			18
							1	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					18

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
							3	9									
06	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					121
07	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	94	1	1306	2	N	1					122
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	93	1	1305	2	N	25	2	8			145
							28	9									
*09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	93	1	1280	2	N	1					146
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2398	-0-	-152	B	-0-	150	1	2209	2	N	35					80
								39	9									
05	2449	N	2374	-0-	-75	B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80
06	2520	N	2079	-0-	-441	B	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					80
07	2480	N	2336	-0-	-144	B	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					80
08	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2230	2	N	-0-					80
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2149	2	N	-0-					80

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
04	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1627	2	Y	3					14
								3	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
								1	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	B	-0-	97	1	1372	2	Y	9					24
								10	9									
07	1798	N	1593	-0-	-205	B	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					24
08	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1504	2	Y	2					26
								2	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1462	2	Y	4					30
								4	9									

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
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1285	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1225	-0-	-46	B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
								43	9									
06	1230	N	1142	-0-	-88	B	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					58
07	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					58
08	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1337	2	Y	80					138
								88	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1329	2	Y	12	135	1			15
								13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1320	2	Y	1	66	1	1	8	9
								1	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1251	2	Y	1					10
								1	9									
06	1200	N	1188	-0-	-12	B	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1318	-0-	-139	B	-0-	88	1	1229	2	Y	1					11
								1	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1147	2	Y	68	3	8			76
								75	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1227	2	Y	1					77
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	965	-0-	-85 B	-0-	61	1	904	2	N	-0-					172
05	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	45	1	654	2	N	-0-					172
06	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	67	1	957	2	N	-0-					172
07	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	65	1	905	2	N	-0-					172
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	55	1	775	2	N	-0-					172
09	1020	N	901	-0-	-119 B	-0-	58	1	800	2	N	39					211
							43	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	108	1	1583	2	N	46	157	1	1	8	12
							51	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	108	1	1564	2	N	11					23
							12	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					23
07	1798	N	1692	-0-	-106 B	-0-	112	1	1559	2	N	19					42
							21	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1558	2	N	65	2	8			105
							72	9									
09	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108	1	1497	2	N	1					106
							1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					68
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68
06	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-					68
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					68
08	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					68
09	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	77	1	1067	2	N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143 B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
							1	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155 B	-0-	103	1	1467	2	Y	14					66
							15	9									
07	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	100	1	1393	2	Y	-0-					66
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1556	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	107	1	1472	2	Y	-0-					66

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1420	-0-	-140 B	-0-	89	1	1310	2	Y	19					44
							21	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	96	1	1385	2	Y	3					47
							3	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	95	1	1352	2	Y	13	50	1			10
							14	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	3					13
							3	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	103	1	1446	2	Y	13					26
							14	9									
*09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	101	1	1400	2	Y	2					28
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	990	N	922	-0-	-68	B	-0-	58	1	854	2	Y	9	1	8			26
								10	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1066	2	Y	9					35
								10	9									
06	870	N	817	-0-	-53	B	-0-	54	1	762	2	Y	1					36
								1	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1031	2	Y	8					44
								9	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1067	2	Y	4	1	8			47
								4	9									
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-					47

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	374	-0-	-196	B	-0-	24	1	349	2	Y	1					69
								1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1355	2	Y	3					72
								3	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2529	2	Y	5					77
								6	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1225	2	Y	4					81
								4	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1424	2	Y	30	2	8			109
								33	9									
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1278	2	Y	4					113
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1200	-0-	-30	B	-0-	75	1	1104	2	Y	19	92	1			22
								21	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	B	-0-	79	1	1138	2	Y	8					30
								9	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35	B	-0-	76	1	1083	2	Y	5					35
								6	9									
07	1240	N	1182	-0-	-58	B	-0-	79	1	1097	2	Y	5					40
								6	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1121	2	Y	4					44
								4	9									
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1077	2	Y	5					49
								6	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2172	2	Y	9	2	8			142
								10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2129	2	Y	9					151
								10	9									
06	2220	N	2022	-0-	-198	B	-0-	136	1	1880	2	Y	5					156
								6	9									
07	2418	N	2234	-0-	-184	B	-0-	152	1	2075	2	Y	6					162
								7	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1885	2	Y	25	145	1	3	8	39
								28	9									
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1862	2	Y	3					42
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	79	1	1109	2	N	67	172	1	2	8	88
							74	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	76	1	1036	2	N	101	130	1			59
							111	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	84	1	1142	2	N	134					193
							147	9									
07	1302	N	896	-0-	-406 B	-0-	64	1	831	2	N	1					194
							1	9									
08	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	69	1	913	2	N	145	185	1	3	8	151
							160	9									
09	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	84	1	1101	2	N	38					189
							42	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2137	-0-	-23 B	-0-	136	1	1999	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2232	N	2119	-0-	-113 B	-0-	137	1	1981	2	Y	1					21
							1	9									
06	2100	N	2041	-0-	-59 B	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					21
07	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					21
08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	136	1	1922	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	129	1	1786	2	Y	1					22
							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
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	70	1	1029	2	N	37					95
							41	9									
05	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					95
06	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	70	1	989	2	N	-0-					95
07	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					95
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	75	1	1056	2	N	34					129
							37	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	73	1	1010	2	N	3					132
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	64	1	949	2	N	-0-					125
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	14					139
							15	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	67	1	938	2	N	-0-					139
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	67	1	949	2	N	-0-					139
09	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	66	1	908	2	N	3					142
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	78	1	1146	2	N	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122
06	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	63	1	901	2	N	14					136
							15	9									
07	1271	N	1016	-0-	-255 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					136
08	1209	N	956	-0-	-253 B	-0-	63	1	892	2	N	1					137
							1	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	N	20					157
							22	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

04	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	74	1	1083	2	N	9					129
							10	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
							3	9									
06	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	70	1	998	2	N	2					134
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	71	1	986	2	N	-0-					134
08	1178	N	960	-0-	-218 B	-0-	63	1	885	2	N	11					145
							12	9									
09	1080	N	1055	-0-	-25 B	-0-	71	1	982	2	N	2					147
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	88	1	1294	2	N	2					91
							2	9									
05	1395	N	1354	-0-	-41 B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91
06	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					91
07	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					91
08	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	85	1	1195	2	N	-0-					91
09	1230	N	892	-0-	-338 B	-0-	59	1	809	2	N	22					113
							24	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

04	2010	N	1789	-0-	-221 B	-0-	113	1	1668	2	N	7					147
							8	9									
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	115	1	1626	2	N	7					164
							8	9									
07	1860	N	1798	-0-	-62 B	-0-	120	1	1671	2	N	6					170
							7	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1698	2	N	5					175
							6	9									
09	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	114	1	1570	2	N	5					180
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	158	1	2324	2	Y	9					60
							10	9									
05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
							29	9									
06	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	186	1	2635	2	Y	-0-					86
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	186	1	2599	2	Y	30					116
							33	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	178	1	2514	2	Y	17	90	1			43
							19	9									
*09	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					43

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	257	1	3776	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	379	1	5483	2	Y	1					13
							1	9									
06	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	437	1	6208	2	Y	-0-					13
07	10556	X	10556	-0-	-0- B	-0-	705	1	9851	2	Y	-0-					13
08	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	139	1	1963	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*09	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	273	1	3764	2	Y	1					14
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	62	1	897	2	N	3	2	8			183
							3	9									
05	1147	N	880	-0-	-267 B	-0-	59	1	819	2	N	2	138	1			47
							2	9									
06	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	60	1	834	2	N	-0-					47
07	992	N	297	-0-	-695 B	-0-	24	1	273	2	N	-0-					47
08	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	61	1	791	2	N	1					48
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	89	1	1309	2	N	1					15
							1	9									
05	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					15
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	103	1	1465	2	N	5					20
							6	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	97	1	1356	2	N	3					23
							3	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					23
09	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					23

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1636	-0-	-44 B	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					72
05	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-					72
06	1620	N	1609	-0-	-11 B	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					72
07	1705	N	1663	-0-	-42 B	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					72
08	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					72
09	1620	N	1340	-0-	-280 B	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					44
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					44
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					44
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					44
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	67	1	945	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					44

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	55	1	810	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	74	1	1054	2	Y	3					25
							3	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					25
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	85	1	1200	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
*09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	3					32
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	137	1	2018	2	Y	24					44
							26	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
							23	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	136	1	1925	2	Y	20					85
							22	9									
07	2263	N	2095	-0-	-168 B	-0-	139	1	1941	2	Y	14	75	1			24
							15	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	130	1	1826	2	Y	19					43
							21	9									
*09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	136	1	1881	2	Y	19					62
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	180	1	2587	2	Y	45	2	8			74
							50	9									
05	2542	X	2367	-0-	-175 B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
							15	9									
06	2460	X	2223	-0-	-237 B	-0-	149	1	2063	2	Y	10					98
							11	9									
07	2914	X	2284	-0-	-630 B	-0-	155	1	2109	2	Y	18					116
							20	9									
08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	185	1	2551	2	Y	11	2	8			125
							12	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	93	1	1226	2	Y	7					132
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	308	-0-	-982 B	-0-		19	1	287	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-		62	1	891	2	Y	1					17
								1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134 B	-0-		60	1	856	2	Y	-0-					17
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-		60	1	836	2	Y	-0-					17
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-		47	1	665	2	Y	-0-					17
*09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-		62	1	853	2	Y	1					18
								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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	911	-0-	-589 B	-0-		62	1	849	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1169	-0-	-381 B	-0-		79	1	1088	2	Y	2					51
								2	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-		124	1	1706	2	Y	2					53
								2	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-		101	1	1354	2	Y	1					54
								1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-		122	1	1664	2	Y	-0-					54
*09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-		118	1	1580	2	Y	2					56
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1880	-0-	-10 B	-0-		119	1	1757	2	Y	4					15
								4	9									
05	1643	N	1418	-0-	-225 B	-0-		92	1	1324	2	Y	2					17
								2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-		134	1	1896	2	Y	40					57
								44	9									
07	1953	N	1771	-0-	-182 B	-0-		118	1	1651	2	Y	2	47	1			12
								2	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-		113	1	1587	2	Y	29					41
								32	9									
*09	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-		295	1	4070	2	Y	4	39	1			6
								4	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1387	-0-	-113 B	-0-		88	1	1296	2	N	3					112
								3	9									
05	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-		89	1	1290	2	N	2					114
								2	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-		90	1	1276	2	N	1					115
								1	9									
07	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-		95	1	1323	2	N	2					117
								2	9									
08	1395	N	931	-0-	-464 B	-0-		62	1	869	2	N	-0-					117
09	1380	N	1213	-0-	-167 B	-0-		82	1	1129	2	N	2					119
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1764	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
05	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
06	1830	N	1795	-0-		-35	B	-0-	122	1	1671	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
07	1953	N	1868	-0-		-85	B	-0-	128	1	1738	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
08	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1709	2	Y	2	1	1			3
									2	9									
*09	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1696	2	Y	2	2	1			3
									2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1362	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
05	1420	N	1420	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1291	2	Y	36					38
									40	9									
06	1320	N	1253	-0-		-67	B	-0-	82	1	1170	2	Y	1					39
									1	9									
07	1519	N	1307	-0-		-212	B	-0-	87	1	1219	2	Y	1					40
									1	9									
08	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1347	2	Y	14					54
									15	9									
*09	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1340	2	Y	2					56
									2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1974	2	Y	2	2	8			10
									2	9									
05	1972	N	1972	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1841	2	Y	-0-					10
06	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					10
07	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1319	2	Y	-0-					10
08	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-	70	1	929	2	Y	1	1	8			10
									1	9									
*09	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1054	-0-		-176	B	-0-	67	1	984	2	Y	3	160	1	1	8	19
									3	9									
05	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
									1	9									
06	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1387	2	Y	13					33
									14	9									
07	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1292	2	Y	1					34
									1	9									
08	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1411	2	Y	25	1	8			58
									28	9									
*09	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1273	2	Y	21					79
									23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1316	-0-	-184	B	-0-	87	1	1227	2	Y	2					42
								2	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
								2	9									
06	1350	N	885	-0-	-465	B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					44
07	1364	N	1009	-0-	-355	B	-0-	71	1	937	2	Y	1					45
								1	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1217	2	Y	5	42	1			8
								6	9									
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1263	2	Y	-0-					8

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2563	-0-	-377	B	-0-	163	1	2398	2	Y	2	13	1			4
								2	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4
06	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2622	2	Y	3					7
								3	9									
07	2635	N	2593	-0-	-42	B	-0-	173	1	2420	2	Y	-0-					7
08	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2501	2	Y	-0-					7
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2376	2	Y	2					9
								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
04	1350	N	744	-0-	-606	B	-0-	47	1	696	2	N	1	1	8			22
								1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
								24	9									
06	1320	N	1232	-0-	-88	B	-0-	81	1	1150	2	N	1					45
								1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					45
08	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1343	2	N	2	2	8			45
								2	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1163	2	N	1					46
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1397	-0-	-133	B	-0-	89	1	1306	2	Y	2					18
								2	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18
06	1410	N	1387	-0-	-23	B	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					18
07	1457	N	1428	-0-	-29	B	-0-	95	1	1332	2	Y	1					19
								1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1367	2	Y	37					56
								41	9									
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1371	2	Y	6					62
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	103	1	1452	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1450	2	Y	8					27
							9	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	147	1	2026	2	Y	2					29
							2	9									
07	1550	N	1453	-0-	-97 B	-0-	100	1	1342	2	Y	10					39
							11	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	3					42
							3	9									
*09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					42

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1162	-0-	-398 B	-0-	74	1	1088	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	95	1	1366	2	Y	2					13
							2	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	94	1	1335	2	Y	1					14
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	95	1	1330	2	Y	28	37	1			5
							31	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	96	1	1348	2	Y	-0-					5
*09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	91	1	1258	2	Y	9					14
							10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	X	2321	-0-	-0- B	-0-	147	1	2162	2	N	11	2	8			170
							12	9									
05	2263	X	635	-0-	-1628 B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
							4	9									
06	2190	X	278	-0-	-1912 B	-0-	18	1	259	2	N	1					175
							1	9									
07	2263	X	939	-0-	-1324 B	-0-	62	1	871	2	N	5					180
							6	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	215	1	3028	2	N	12					192
							13	9									
09	2190	X	1937	-0-	-253 B	-0-	130	1	1795	2	N	11					203
							12	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
04	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	58	1	855	2	Y	-0-					20
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					20
07	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	61	1	848	2	Y	1					21
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1129	2	Y	1					22
							1	9									
*09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	68	1	935	2	Y	2					24
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	Y	50					75
							55	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					75
07	1395	N	1204	-0-	-191 B	-0-	79	1	1103	2	Y	20					95
							22	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	87	1	1233	2	Y	1	93	1			3
							1	9									
*09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	91	1	1252	2	Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	131	1	1932	2	N	8					92
							9	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
							42	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98 B	-0-	133	1	1886	2	N	12					142
							13	9									
07	2139	N	1926	-0-	-213 B	-0-	129	1	1797	2	N	-0-					142
08	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	145	1	2049	2	N	5					147
							6	9									
*09	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	139	1	1919	2	N	7					154
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2219	-0-	-61 B	-0-	141	1	2069	2	N	8					100
							9	9									
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
							4	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	147	1	2091	2	N	1					105
							1	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	161	1	2243	2	N	9					114
							10	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2242	2	N	6					120
							7	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	151	1	2089	2	N	10					130
							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
04	1230	N	643	-0-	-587 B	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					37
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					37
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					37
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	34	1	481	2	Y	20					57
							22	9									
*09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	24	1	328	2	Y	1					58
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	104	1	1536	2	N	12	2	8			93
							13	9									
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	103	1	1407	2	N	44					141
							48	9									
07	1705	N	1530	-0-	-175 B	-0-	106	1	1422	2	N	2					143
							2	9									
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	109	1	1480	2	N	36	2	8			177
							40	9									
09	1560	N	1540	-0-	-20 B	-0-	108	1	1429	2	N	3					180
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	59	1	862	2	N	-0-					110
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	-0-					110
07	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	64	1	891	2	N	-0-					110
08	1054	N	727	-0-	-327 B	-0-	48	1	679	2	N	-0-					110
09	1050	N	721	-0-	-329 B	-0-	49	1	672	2	N	-0-					110

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	149	1	2193	2	N	3	2	8			172
							3	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	N	47	186	1			35
							52	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	180	1	2520	2	N	-0-					35
08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	185	1	2609	2	N	2	2	8			35
							2	9									
*09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1646	2	N	1					36
							1	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
04	1830	N	1627	-0-	-203 B	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1573	-0-	-318 B	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	105	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	671	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
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					14
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					14
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					14
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	995	2	Y	-0-					14
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					14
*09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	57	1	788	2	Y	3					17
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
							2	9									
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					81
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	71	1	941	2	Y	20	91	1			10
							22	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
*09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					16

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	931	-0-	-239 B	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					61
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
							3	9									
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	64	1	909	2	Y	6					70
							7	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	78	1	1094	2	Y	1					71
							1	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
*09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					71

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	934	-0-	-356 B	-0-	59	1	874	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1178	N	917	-0-	-261 B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
							17	9									
06	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	58	1	819	2	N	18					93
							20	9									
07	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	63	1	880	2	N	12					105
							13	9									
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	900	N	448	-0-	-452 B	-0-	30	1	416	2	N	2					107
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1820	2	Y	19					68
							21	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
							7	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	133	1	1892	2	Y	2					76
							2	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1838	2	Y	1					77
							1	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	1					78
							1	9									
*09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	138	1	1909	2	Y	4					82
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1115	2	Y	1					29
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
							2	9									
06	1200	N	935	-0-	-265 B	-0-	61	1	873	2	Y	1					32
							1	9									
07	1240	N	655	-0-	-585 B	-0-	44	1	611	2	Y	-0-					32
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	636	2	Y	4					36
							4	9									
*09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	Y	2					38
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					167
05	2666	N	2505	-0-	-161 B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
							74	9									
06	2460	N	2422	-0-	-38 B	-0-	158	1	2240	2	N	22					70
							24	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	167	1	2334	2	N	27					97
							30	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	168	1	2368	2	N	-0-					97
09	2430	N	2362	-0-	-68 B	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					97

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1777	-0-	-53 B	-0-	113	1	1660	2	N	4	186	1			22
							4	9									
05	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
							28	9									
06	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	112	1	1594	2	N	21					68
							23	9									
07	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	116	1	1619	2	N	16					84
							18	9									
08	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	116	1	1634	2	N	18					102
							20	9									
09	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	115	1	1582	2	N	17					119
							19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1169	-0-	-331 B	-0-	74	1	1095	2	Y	-0-					22
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					22
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	86	1	1216	2	Y	1					23
							1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-					23
08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	101	1	1423	2	Y	3					26
							3	9									
*09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	105	1	1450	2	Y	1					27
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1440	N	1378	-0-		-62 B	-0-	87	1	1280	2	N	10					85
								11	9									
05	1488	N	1449	-0-		-39 B	-0-	93	1	1341	2	N	14					99
								15	9									
06	1410	N	1397	-0-		-13 B	-0-	91	1	1289	2	N	15					114
								17	9									
07	1426	N	1406	-0-		-20 B	-0-	93	1	1302	2	N	10					124
								11	9									
08	1457	N	1428	-0-		-29 B	-0-	94	1	1320	2	N	13					137
								14	9									
09	1410	N	1360	-0-		-50 B	-0-	91	1	1255	2	N	13					150
								14	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1612	-0-		-38 B	-0-	102	1	1495	2	Y	14					19
								15	9									
05	1674	N	1660	-0-		-14 B	-0-	106	1	1534	2	Y	18					37
								20	9									
06	1590	N	1578	-0-		-12 B	-0-	103	1	1464	2	Y	10	37	1			10
								11	9									
07	1674	N	1616	-0-		-58 B	-0-	107	1	1488	2	Y	19					29
								21	9									
08	1615	N	1615	-0-		-0- B	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-					29
*09	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	105	1	1451	2	Y	30	31	1			28
								33	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	894	-0-		-6 B	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					15
05	887	N	887	-0-		-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					15
06	780	N	599	-0-		-181 B	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					15
07	930	N	-0-	-0-		-930 B	-0-					Y	1					16
08	1106	N	1106	-0-		-0- B	-0-	73	1	1032	2	Y	1					17
								1	9									
*09	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	7	1	94	2	Y	1					18
								1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1650	-0-		-420 B	-0-	104	1	1533	2	Y	12	3	1			53
								13	9									
05	2199	N	2199	-0-		-0- B	-0-	141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
								17	9									
06	1995	N	1995	-0-		-0- B	-0-	130	1	1850	2	Y	14					21
								15	9									
07	2756	N	2756	-0-		-0- B	-0-	183	1	2556	2	Y	15					36
								17	9									
08	1927	N	1927	-0-		-0- B	-0-	127	1	1787	2	Y	12					48
								13	9									
*09	1902	N	1902	-0-		-0- B	-0-	127	1	1758	2	Y	15					63
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	140	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	142	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2000	-0-	-263 B	-0-	133	1	1858	2	Y	8					8
							9	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	149	1	2099	2	Y	-0-					8
*09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	143	1	1970	2	Y	-0-					8

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	90	1	1320	2	Y	-0-					103
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	1					104
							1	9									
07	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	96	1	1340	2	Y	3					107
							3	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	99	1	1396	2	Y	1					108
							1	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-					108

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	16	3	1			60
							18	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
							17	9									
06	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	117	1	1659	2	Y	16					25
							18	9									
07	1860	N	1692	-0-	-168 B	-0-	112	1	1563	2	Y	15					40
							17	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1694	2	Y	14					54
							15	9									
*09	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	120	1	1654	2	Y	16					70
							18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	107	1	1579	2	Y	11					24
							12	9									
05	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
							11	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	10					44
							11	9									
07	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	109	1	1519	2	Y	8	37	1			15
							9	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	112	1	1573	2	Y	10					25
							11	9									
*09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	113	1	1555	2	Y	10					35
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	896	-0-	-214 B	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					17
05	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	67	1	947	2	Y	11					28
							12	9									
07	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	54	1	756	2	Y	2					30
							2	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	70	1	993	2	Y	4					34
							4	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	74	1	1022	2	Y	2					36
							2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	N	11					150
							12	9									
05	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
							11	9									
06	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	103	1	1456	2	N	9					169
							10	9									
07	1767	N	1615	-0-	-152 B	-0-	107	1	1494	2	N	13					182
							14	9									
08	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	106	1	1494	2	N	8					190
							9	9									
09	1560	N	1424	-0-	-136 B	-0-	96	1	1320	2	N	7					197
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	2	Y	23	70	1			33
							25	9									
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
							15	9									
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	4	1	61	2	Y	11					58
							12	9									
07	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	3	1	45	2	Y	2					60
							2	9									
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					60
*09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	2					62
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					84
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	84	1			-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	130	1	1848	2	Y	20					83
							22	9									
07	2108	N	1991	-0-	-117 B	-0-	132	1	1842	2	Y	15	76	1			22
							17	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	19					41
							21	9									
*09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	131	1	1803	2	Y	21					62
							23	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	101	1	1492	2	Y	14					65
							15	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
							6	9									
06	1650	N	1494	-0-	-156 B	-0-	98	1	1394	2	Y	2					12
							2	9									
07	1674	N	1560	-0-	-114 B	-0-	102	1	1432	2	Y	24					36
							26	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	Y	-0-					36
*09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	15	1	203	2	Y	1					37
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
							29	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1537	2	Y	30					120
							33	9									
06	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	105	1	1490	2	Y	15					135
							17	9									
07	1705	N	1658	-0-	-47 B	-0-	109	1	1523	2	Y	24					159
							26	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	106	1	1494	2	Y	17	2	8			174
							19	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	102	1	1413	2	Y	29					203
							32	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
							31	9									
05	1736	N	1651	-0-	-85 B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
							11	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	113	1	1608	2	Y	4					28
							4	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	274	1	3830	2	Y	43					71
							47	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	213	1	2996	2	Y	-0-					71
*09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	148	1	2037	2	Y	11					82
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1575	-0-	-285 B	-0-	100	1	1472	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
05	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1
06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	Y	1					2
							1	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	125	1	1740	2	Y	3					5
							3	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	120	1	1685	2	Y	3					8
							3	9									
*09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	119	1	1640	2	Y	-0-	8	1			-0-

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2385	-0-	-75 B	-0-	152	1	2233	2	Y	-0-					66
05	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	153	1	2214	2	Y	1					67
							1	9									
06	2220	N	1754	-0-	-466 B	-0-	115	1	1638	2	Y	1					68
							1	9									
07	2480	N	1949	-0-	-531 B	-0-	130	1	1815	2	Y	4					72
							4	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	156	1	2195	2	Y	-0-					72
*09	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	148	1	2045	2	Y	-0-					72

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-	153	1	2255	2	Y	24					41
							26	9									
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	168	1	2433	2	Y	5					46
							6	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	165	1	2347	2	Y	5					51
							6	9									
07	2511	N	2299	-0-	-212 B	-0-	152	1	2130	2	Y	15					66
							17	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	155	1	2181	2	Y	3					69
							3	9									
*09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	151	1	2088	2	Y	7					76
							8	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
04	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	92	1	1356	2	Y	2					51
							2	9									
05	1736	N	1626	-0-	-110 B	-0-	104	1	1505	2	Y	15					66
							17	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	91	1	1291	2	Y	1					67
							1	9									
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	98	1	1364	2	Y	1					68
							1	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	103	1	1450	2	Y	9					77
							10	9									
*09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	104	1	1441	2	Y	8					85
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	174	1	2565	2	Y	6	1	8			67
							7	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	175	1	2534	2	Y	3					70
							3	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	155	1	2203	2	Y	2					72
							2	9									
07	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	168	1	2352	2	Y	1					73
							1	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	169	1	2377	2	Y	5					78
							6	9									
*09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	166	1	2288	2	Y	-0-					78

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1182	-0-	-288 B	-0-	74	1	1094	2	Y	13					16
							14	9									
05	1519	N	1163	-0-	-356 B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
							20	9									
06	1350	N	1271	-0-	-79 B	-0-	83	1	1177	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	92	1	1289	2	Y	19					26
							21	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	97	1	1367	2	Y	45	1	8			70
							50	9									
*09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	91	1	1256	2	Y	62	69	1			63
							68	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1444	2	Y	-0-					7
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1561	-0-	-20 B	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					7
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	105	1	1483	2	Y	-0-					7
*09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1245	2	Y	-0-					7

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	122	1	1790	2	Y	4					18
							4	9									
05	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
							3	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	161	1	2284	2	Y	38					59
							42	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0- B	-0-	490	1	6843	2	Y	4	47	1			16
							4	9									
08	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	132	1	1866	2	Y	37	1	8			52
							41	9									
*09	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	139	1	1914	2	Y	5	47	1			10
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2059	2	Y	4	97	1			31
									4	9									
05	2020	N	2020	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
									14	9									
06	2071	N	2071	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1878	2	Y	55					99
									61	9									
07	2068	N	2068	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1930	2	Y	-0-	86	1			13
08	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2078	2	Y	44					57
									48	9									
*09	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1826	2	Y	1					58
									1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1967	2	Y	18	1	8			86
									20	9									
05	2362	N	2362	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2197	2	Y	12					98
									13	9									
06	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2040	2	Y	17					115
									19	9									
07	2215	N	2215	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2046	2	Y	21	115	1			21
									23	9									
08	2129	N	2129	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1977	2	Y	11	2	8			30
									12	9									
*09	2043	N	2043	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1887	2	Y	17					47
									19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2131	2	Y	13					56
									14	9									
05	2542	N	2314	-0-		-228	B	-0-	149	1	2158	2	Y	6					62
									7	9									
06	2460	N	2298	-0-		-162	B	-0-	150	1	2135	2	Y	12	64	1			10
									13	9									
07	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2229	2	Y	1					11
									1	9									
08	2434	N	2434	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-					11
*09	2305	N	2305	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2149	2	Y	-0-					11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	988	-0-		-242	B	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					16
05	1085	N	1039	-0-		-46	B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16
06	1170	N	1170	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1082	2	Y	11					27
									12	9									
07	1023	N	1014	-0-		-9	B	-0-	68	1	944	2	Y	2					29
									2	9									
08	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1052	2	Y	4					33
									4	9									
*09	1129	N	1129	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1051	2	Y	2					35
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	98	1	1445	2	Y	-0-					41
05	1488	N	1245	-0-	-243 B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	102	1	1453	2	Y	-0-					41
07	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1458	2	Y	1					42
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	110	1	1545	2	Y	-0-					42
*09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					42

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	146	1	2145	2	Y	5					123
							6	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	150	1	2172	2	Y	9					132
							10	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	144	1	2048	2	Y	61					193
							67	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	147	1	2050	2	Y	10	140	1			63
							11	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	148	1	2090	2	Y	10					73
							11	9									
*09	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	146	1	2017	2	Y	16					89
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	184	1	2702	2	N	16					200
							18	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	216	1	3122	2	N	47	188	1			59
							52	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	219	1	3105	2	N	14					73
							15	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	211	1	2942	2	N	24					97
							26	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	216	1	3045	2	N	18					115
							20	9									
*09	2296	X	2296	-0-	-0- B	-0-	155	1	2133	2	N	7					122
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	98	1	1439	2	Y	5					39
							6	9									
05	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	100	1	1444	2	Y	9					48
							10	9									
06	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	96	1	1363	2	Y	13	43	1			18
							14	9									
07	1581	N	1356	-0-	-225 B	-0-	90	1	1251	2	Y	14					32
							15	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	100	1	1411	2	Y	5					37
							6	9									
*09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	96	1	1322	2	Y	5					42
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1275	-0-		-45 B	-0-	80	1	1171	2	Y	22					38
								24	9									
05	1302	N	1101	-0-		-201 B	-0-	71	1	1023	2	Y	6					44
								7	9									
06	1260	N	994	-0-		-266 B	-0-	65	1	926	2	Y	3					47
								3	9									
07	1375	N	1375	-0-		-0- B	-0-	91	1	1275	2	Y	8					55
								9	9									
08	1281	N	1281	-0-		-0- B	-0-	84	1	1190	2	Y	6					61
								7	9									
*09	1240	N	1240	-0-		-0- B	-0-	83	1	1144	2	Y	12					73
								13	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2000	-0-		-10 B	-0-	127	1	1871	2	Y	2	2	8			50
								2	9									
05	2077	N	2030	-0-		-47 B	-0-	131	1	1898	2	Y	1					51
								1	9									
06	1980	N	1938	-0-		-42 B	-0-	124	1	1764	2	Y	45					96
								50	9									
07	2077	N	1865	-0-		-212 B	-0-	124	1	1731	2	Y	9					105
								10	9									
08	1684	N	1684	-0-		-0- B	-0-	111	1	1571	2	Y	2	2	8			105
								2	9									
*09	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	107	1	1481	2	Y	1					106
								1	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
04	1441	N	1441	-0-		-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	4					24
								4	9									
05	1426	N	1426	-0-		-0- B	-0-	92	1	1331	2	Y	3					27
								3	9									
06	1440	N	1405	-0-		-35 B	-0-	90	1	1271	2	Y	40					67
								44	9									
07	1488	N	1368	-0-		-120 B	-0-	91	1	1273	2	Y	4	48	1			23
								4	9									
08	1419	N	1419	-0-		-0- B	-0-	92	1	1293	2	Y	31	1	8			53
								34	9									
*09	1363	N	1363	-0-		-0- B	-0-	92	1	1265	2	Y	5	42	1			16
								6	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
04	1350	N	1276	-0-		-74 B	-0-	81	1	1191	2	N	4					142
								4	9									
05	1298	N	1298	-0-		-0- B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
								1	9									
06	1314	N	1314	-0-		-0- B	-0-	86	1	1226	2	N	2					145
								2	9									
07	1333	N	1309	-0-		-24 B	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					145
*08	1302	N	1097	-0-		-205 B	-0-	70	1	992	2	N	32					177
								35	9									
*09	1328	N	1328	-0-		-0- B	-0-	90	1	1238	2	N	-0-	160	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	159	1	2335	2	N	-0-					29
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	163	1	2354	2	N	65					94
							72	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	153	1	2170	2	N	-0-					94
07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	151	1	2108	2	N	-0-					94
08	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	156	1	2203	2	N	60					154
							66	9									
*09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	152	1	2096	2	N	10					164
							11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					44
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	102	1	1479	2	Y	1					45
							1	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					45
07	1612	N	1500	-0-	-112 B	-0-	100	1	1400	2	Y	-0-					45
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	20					65
							22	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	97	1	1343	2	Y	1					66
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

04	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	88	1	1302	2	Y	18					64
							20	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	91	1	1320	2	Y	7					71
							8	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	88	1	1255	2	Y	2					73
							2	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					73
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1276	2	Y	1					74
							1	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	85	1	1169	2	Y	3					77
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

04	1470	N	1176	-0-	-294 B	-0-	75	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	82	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	80	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	92	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					1
*09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	102	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

04	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	69	1	1016	2	Y	2	118	1	2	8	9
							2	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					9
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	91	1	1293	2	Y	-0-					9
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	89	1	1250	2	Y	-0-					9
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	82	1	1151	2	Y	-0-					9
*09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	96	1	1322	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	74	1	1088	2	N	2	1	8			38
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	75	1	1068	2	N	2					42
							2	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	77	1	1079	2	N	3					45
							3	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	79	1	1115	2	N	2					47
							2	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1088	2	N	2					49
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	82	1	1209	2	Y	4					18
							4	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
							2	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	36					56
							40	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	102	1	1427	2	Y	3	43	1			16
							3	9									
08	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	190	1	2681	2	Y	54	1	8			69
							59	9									
*09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	157	1	2170	2	Y	6	60	1			15
							7	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
04	2340	N	2227	-0-	-113 B	-0-	142	1	2084	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2449	N	2286	-0-	-163 B	-0-	147	1	2122	2	Y	15					32
							17	9									
06	2280	N	1956	-0-	-324 B	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					32
07	2294	N	1988	-0-	-306 B	-0-	133	1	1854	2	Y	1					33
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	141	1	1990	2	Y	11	37	1			7
							12	9									
*09	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	141	1	1946	2	Y	-0-					7

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	89	1	1279	2	Y	6					41
							7	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	92	1	1291	2	Y	5					52
							6	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	92	1	1296	2	Y	24	2	8			74
							26	9									
*09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	61	1	846	2	Y	9					83
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	40	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83	1	1223	2	Y	14					20
							15	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	88	1	1272	2	Y	17					37
							19	9									
06	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	82	1	1162	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1262	2	Y	19					28
							21	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					28
*09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-	28	1			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					74
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
							37	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	27	10	1			34
							30	9									
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	94	1	1307	2	Y	32					66
							35	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1319	2	Y	3					69
							3	9									
*09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	93	1	1287	2	Y	40	93	1			16
							44	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

04	1740	N	1629	-0-	-111 B	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
							19	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	15					32
							17	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	125	1	1741	2	Y	-0-	32	1			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	139	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	133	1	1831	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

04	2580	N	1869	-0-	-711 B	-0-	119	1	1750	2	Y	-0-					43
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-					43
06	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	-0-					43
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1623	-0-	-147 B	-0-	103	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	116	1	1680	2	Y	3					8
							3	9									
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	113	1	1610	2	Y	1					9
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	113	1	1575	2	Y	1					10
							1	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	78	1	1098	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	1					12
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

04	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	37	1	550	2	N	5					40
							6	9									
05	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
							2	9									
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	51	1	721	2	N	1					43
							1	9									
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	N	-0-					43
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	53	1	753	2	N	-0-					43
*09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	-0-					43

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	90	1	1323	2	N	5	1	8			184
							6	9									
05	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184
06	1410	N	915	-0-	-495 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					184
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					184
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	-0-					184
*09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	98	1	1347	2	N	1					185
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	139	1	2052	2	N	11	171	1			30
							12	9									
05	2263	N	2258	-0-	-5 B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
							13	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	138	1	1963	2	N	10					52
							11	9									
07	2263	N	2042	-0-	-221 B	-0-	136	1	1894	2	N	11					63
							12	9									
08	2263	N	2190	-0-	-73 B	-0-	142	1	2000	2	N	44					107
							48	9									
09	2100	N	1994	-0-	-106 B	-0-	134	1	1849	2	N	10					117
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3986	-0-	-514 B	-0-	252	1	3713	2	Y	19	2	8			166
							21	9									
05	4216	X	3939	-0-	-277 B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
							25	9									
06	4050	X	4000	-0-	-50 B	-0-	263	1	3730	2	Y	6					71
							7	9									
07	4185	X	3538	-0-	-647 B	-0-	234	1	3265	2	Y	35					106
							39	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	297	1	4179	2	Y	13	2	8			117
							14	9									
*09	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	239	1	3302	2	Y	19	103	1			33
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2549	-0-	-91 B	-0-	162	1	2387	2	Y	-0-					41
05	2883	N	2681	-0-	-202 B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41
06	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	183	1	2593	2	Y	13					54
							14	9									
07	2635	N	2285	-0-	-350 B	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					54
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2644	2	Y	2					56
							2	9									
*09	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	180	1	2477	2	Y	1					57
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	102	1	1507	2	Y	12					43
							13	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
							4	9									
06	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	102	1	1441	2	Y	13	45	1			15
							14	9									
07	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	98	1	1369	2	Y	3					18
							3	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	107	1	1514	2	Y	13					31
							14	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	982	2	Y	3					34
							3	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1065	-0-	-105 B	-0-	67	1	983	2	Y	14					20
							15	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
							19	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	69	1	975	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
07	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	70	1	975	2	Y	19					28
							21	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					28
*09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	28	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2309	-0-	-91 B	-0-	146	1	2151	2	Y	11					84
							12	9									
05	2418	N	2301	-0-	-117 B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
							25	9									
06	2340	N	2238	-0-	-102 B	-0-	145	1	2059	2	Y	31	105	1			33
							34	9									
07	2387	N	2263	-0-	-124 B	-0-	148	1	2075	2	Y	36					69
							40	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	Y	11					80
							12	9									
*09	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1826	2	Y	12					92
							13	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									
06	1110	N	608	-0-	-502 B	-0-	39	1	552	2	Y	15					33
							17	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152 B	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	77	1	1140	2	N	7					144
							8	9									
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									
06	1230	N	991	-0-	-239 B	-0-	65	1	923	2	N	3					152
							3	9									
07	1271	N	1060	-0-	-211 B	-0-	71	1	986	2	N	3					155
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	79	1	1116	2	N	5					160
							6	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	77	1	1060	2	N	7					167
							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
04	2760	N	2373	-0-	-387 B	-0-	150	1	2203	2	Y	18					34
							20	9									
05	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
							13	9									
06	2430	N	2102	-0-	-328 B	-0-	137	1	1945	2	Y	18	43	1			21
							20	9									
07	2449	N	2072	-0-	-377 B	-0-	137	1	1914	2	Y	19					40
							21	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	207	1	2916	2	Y	19	43	1			16
							21	9									
*09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	175	1	2413	2	Y	18					34
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	146	1	2151	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40
06	2370	N	2246	-0-	-124 B	-0-	148	1	2098	2	Y	-0-	38	1			2
07	2387	N	2050	-0-	-337 B	-0-	137	1	1913	2	Y	-0-					2
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	155	1	2183	2	Y	-0-					2
*09	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					2

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
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	97	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9 B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
							19	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	92	1	1308	2	Y	16					33
							18	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236 B	-0-	90	1	1255	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	99	1	1367	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
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	80	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
							41	9									
06	1230	N	378	-0-	-852 B	-0-	25	1	351	2	Y	2					39
							2	9									
07	1302	N	824	-0-	-478 B	-0-	55	1	769	2	Y	-0-					39
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	51	1	724	2	Y	12					51
							13	9									
*09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	Y	2					53
							2	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	110	1	1621	2	Y	2					25
							2	9									
05	1767	N	1435	-0-	-332 B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	98	1	1391	2	Y	9					34
							10	9									
07	1798	N	1308	-0-	-490 B	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					34
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	71	1	1004	2	Y	2					36
							2	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	5					41
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2190	-0-	-240 B	-0-	137	1	2019	2	Y	31					72
							34	9									
05	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
							35	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	175	1	2484	2	Y	25					54
							28	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	170	1	2382	2	Y	1					55
							1	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	171	1	2415	2	Y	26	72	1			9
							29	9									
*09	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	167	1	2304	2	Y	14					23
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1710	N	1570	-0-		-140	B	-0-	100	1	1469	2	Y	1	1	8			67
									1	9									
05	1519	N	1518	-0-		-1	B	-0-	98	1	1419	2	Y	1					68
									1	9									
06	1500	N	1381	-0-		-119	B	-0-	91	1	1287	2	Y	3					71
									3	9									
07	1612	N	1477	-0-		-135	B	-0-	97	1	1359	2	Y	19					90
									21	9									
08	1549	N	1549	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1435	2	Y	11	2	8			99
									12	9									
*09	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1500	2	Y	-0-					99

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
04	2040	N	1683	-0-		-357	B	-0-	107	1	1574	2	N	2	2	8			133
									2	9									
05	2077	N	1590	-0-		-487	B	-0-	103	1	1483	2	N	4					137
									4	9									
06	1800	N	1712	-0-		-88	B	-0-	113	1	1597	2	N	2					139
									2	9									
07	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1854	2	N	1					140
									1	9									
08	2063	N	2063	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1894	2	N	32	2	8			170
									35	9									
09	1710	N	1270	-0-		-440	B	-0-	86	1	1183	2	N	1					171
									1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1429	-0-		-731	B	-0-	90	1	1320	2	Y	17	87	1			15
									19	9									
05	2637	N	2637	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2457	2	Y	9					24
									10	9									
06	2120	N	2120	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1954	2	Y	25					49
									28	9									
07	2133	N	2133	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1964	2	Y	25					74
									28	9									
08	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1985	2	Y	23	1	8			96
									25	9									
*09	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1605	2	Y	6	80	1			22
									7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1165	-0-		-65	B	-0-	73	1	1068	2	Y	22					39
									24	9									
05	1240	N	1173	-0-		-67	B	-0-	76	1	1096	2	Y	1					40
									1	9									
06	1140	N	1114	-0-		-26	B	-0-	73	1	1040	2	Y	1					41
									1	9									
07	1209	N	1104	-0-		-105	B	-0-	74	1	1028	2	Y	2					43
									2	9									
08	1166	N	1166	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1081	2	Y	7	43	1			7
									8	9									
*09	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1021	2	Y	17					24
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2106	-0-	-474 B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71
05	2511	N	2180	-0-	-331 B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-
06	2430	N	1912	-0-	-518 B	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1721	-0-	-449 B	-0-	114	1	1598	2	Y	8					8
							9	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	153	1	2157	2	Y	1					9
							1	9									
*09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	142	1	1966	2	Y	-0-					9

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	88	1	1291	2	N	4					100
							4	9									
05	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
							10	9									
06	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					109
07	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					109
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	89	1	1248	2	N	58					167
							64	9									
*09	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	95	1	1307	2	N	-0-					167

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1551	-0-	-459 B	-0-	97	1	1426	2	Y	25	2	8			91
							28	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	93	1	1346	2	Y	5					96
							6	9									
06	1710	N	1524	-0-	-186 B	-0-	95	1	1344	2	Y	77	92	1			81
							85	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	97	1	1353	2	Y	2					83
							2	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	103	1	1449	2	Y	21	87	1	2	8	15
							23	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	96	1	1324	2	Y	1					16
							1	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
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	86	1	1266	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	74	1	1074	2	Y	35					37
							39	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	88	1	1243	2	Y	2					39
							2	9									
07	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	84	1	1167	2	Y	1					40
							1	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1266	2	Y	15					55
							17	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	86	1	1182	2	Y	1					56
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2636	-0-		-124	B	-0-	165	1	2434	2	Y	34	1	8			60
									37	9									
05	2852	X	2697	-0-		-155	B	-0-	172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
									34	9									
06	2670	N	2577	-0-		-93	B	-0-	167	1	2371	2	Y	35					49
									39	9									
07	2728	N	2621	-0-		-107	B	-0-	172	1	2408	2	Y	37					86
									41	9									
08	2754	N	2754	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2532	2	Y	38	86	1	1	8	37
									42	9									
*09	2532	N	2532	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2341	2	Y	19					56
									21	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1485	-0-		-15	B	-0-	94	1	1380	2	Y	10	36	1			9
									11	9									
05	1550	N	1497	-0-		-53	B	-0-	96	1	1389	2	Y	11					20
									12	9									
06	1470	N	1408	-0-		-62	B	-0-	92	1	1306	2	Y	9					29
									10	9									
07	1550	N	1459	-0-		-91	B	-0-	97	1	1354	2	Y	7					36
									8	9									
08	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1388	2	Y	8					44
									9	9									
*09	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1337	2	Y	4	41	1			7
									4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2472	2	Y	13					83
									14	9									
05	2387	N	2152	-0-		-235	B	-0-	139	1	2010	2	Y	3					86
									3	9									
06	2310	N	2009	-0-		-301	B	-0-	132	1	1876	2	Y	1	74	1			13
									1	9									
07	2387	N	2146	-0-		-241	B	-0-	143	1	2003	2	Y	-0-					13
08	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1531	2	Y	-0-					13
*09	2715	N	2715	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2531	2	Y	1					14
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2118	-0-		-642	B	-0-	137	1	1956	2	N	23	2	8			67
									25	9									
05	2542	N	2051	-0-		-491	B	-0-	136	1	1914	2	N	1					68
									1	9									
06	2250	N	2013	-0-		-237	B	-0-	136	1	1877	2	N	-0-					68
07	2201	N	2020	-0-		-181	B	-0-	139	1	1880	2	N	1					69
									1	9									
08	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1906	2	N	20	2	8			87
									22	9									
09	2010	N	1794	-0-		-216	B	-0-	125	1	1668	2	N	1					88
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	N	2655	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2482	2	Y	4	7	1			8
								4	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1627	2	Y	3	4	1			6
								3	9									
07	2077	N	1719	-0-	-358	B	-0-	115	1	1601	2	Y	3	3	1			6
								3	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1572	2	Y	3	2	1			7
								3	9									
*09	1769	X	1769	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1648	2	Y	2	3	1			6
								2	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
04	2160	N	2112	-0-	-48	B	-0-	134	1	1978	2	Y	-0-					63
05	2170	N	2057	-0-	-113	B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
								2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1778	2	Y	1					66
								1	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198	B	-0-	130	1	1811	2	Y	28	86	1			8
								31	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1832	2	Y	-0-					8
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1456	2	Y	9					17
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1288	2	Y	4	1	8			9
								4	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
								10	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35	B	-0-	77	1	1087	2	Y	1					19
								1	9									
07	1426	N	1211	-0-	-215	B	-0-	81	1	1126	2	Y	4					23
								4	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1156	2	Y	21	1	8			43
								23	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1220	2	Y	1					44
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1403	-0-	-187	B	-0-	89	1	1310	2	Y	4					19
								4	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
								6	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17	B	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-					24
07	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1358	2	Y	12					36
								13	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1398	2	Y	3					39
								3	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1217	2	Y	2					41
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	50	1	676	2	Y	1					82
							1	9									
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	46	1	609	2	Y	1					83
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	36	1	453	2	Y	1					84
							1	9									
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	49	1	632	2	Y	-0-					84
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	48	1	623	2	Y	2					86
							2	9									
*09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	42	1	520	2	Y	1					87
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	157	1	2309	2	Y	37					79
							41	9									
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-	158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
06	2490	N	2321	-0-	-169 B	-0-	151	1	2141	2	Y	26					54
							29	9									
07	2604	N	2233	-0-	-371 B	-0-	149	1	2083	2	Y	1					55
							1	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	147	1	2072	2	Y	26	73	1			8
							29	9									
*09	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	176	1	2433	2	Y	13					21
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1738	-0-	-62 B	-0-	109	1	1604	2	Y	23					39
							25	9									
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	114	1	1645	2	Y	5					44
							6	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	113	1	1610	2	Y	4					48
							4	9									
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	117	1	1637	2	Y	13					61
							14	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	119	1	1680	2	Y	2					63
							2	9									
*09	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	116	1	1595	2	Y	5					68
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	490	-0-	-350 B	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					42
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	43	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	42	1	588	2	Y	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	134	1	1979	2	Y	3					16
							3	9									
05	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16
06	2160	N	2087	-0-	-73 B	-0-	136	1	1936	2	Y	14					30
							15	9									
07	2201	N	2134	-0-	-67 B	-0-	142	1	1990	2	Y	2					32
							2	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	148	1	2086	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
*09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	144	1	1987	2	Y	3					24
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	187	1	2757	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
							17	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	166	1	2361	2	Y	-0-					38
07	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	211	1	2949	2	Y	2					40
							2	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	198	1	2788	2	Y	10	38	1			12
							11	9									
*09	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	190	1	2625	2	Y	-0-					12

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
04	2220	N	1842	-0-	-378 B	-0-	113	1	1659	2	N	64					148
							70	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
							9	9									
06	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	136	1	1928	2	N	5					161
							6	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	140	1	1959	2	N	36					197
							40	9									
*08	2263	N	2013	-0-	-250 B	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					197
09	2070	N	1773	-0-	-297 B	-0-	120	1	1653	2	N	-0-	177	1			20

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
04	2730	X	2057	-0-	-673 B	-0-	131	1	1924	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
05	2728	X	1860	-0-	-868 B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
							15	9									
06	2640	X	2044	-0-	-596 B	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					35
07	2604	X	2312	-0-	-292 B	-0-	154	1	2157	2	Y	1					36
							1	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	161	1	2262	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
*09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	149	1	2052	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2790	X	2167	-0-	-623 B	-0-	138	1	2028	2	Y	1					22
							1	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
							17	9									
06	2790	X	1979	-0-	-811 B	-0-	130	1	1849	2	Y	-0-					37
07	2883	X	2372	-0-	-511 B	-0-	158	1	2213	2	Y	1					38
							1	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	200	1	2813	2	Y	10	39	1			9
							11	9									
*09	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	215	1	2973	2	Y	-0-					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
04	2250	N	2245	-0-	-5 B	-0-	143	1	2099	2	Y	3	88	1			21
							3	9									
05	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
							14	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	145	1	2062	2	Y	57					91
							63	9									
07	2325	N	2172	-0-	-153 B	-0-	145	1	2027	2	Y	-0-	83	1			8
08	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	149	1	2098	2	Y	43					51
							47	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					51

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
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	Y	8					52
							9	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
							10	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	100	1	1418	2	Y	37					98
							41	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1418	2	Y	9	95	1			12
							10	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	102	1	1439	2	Y	8					20
							9	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	106	1	1462	2	Y	10					30
							11	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	115	1	1693	2	Y	24	2	8			77
							26	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
							6	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	117	1	1668	2	Y	77	92	1			67
							85	9									
07	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	118	1	1651	2	Y	2					69
							2	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	122	1	1712	2	Y	20	87	1	2	8	-0-
							22	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	119	1	1643	2	Y	1					1
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1985	-0-	-115 B	-0-	126	1	1849	2	Y	9					39
							10	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
							30	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	133	1	1890	2	Y	10					76
							11	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69 B	-0-	131	1	1836	2	Y	9					85
							10	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	142	1	2000	2	Y	1					86
							1	9									
*09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	135	1	1861	2	Y	6					92
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3463	-0-	-167 B	-0-	220	1	3241	2	Y	2					31
							2	9									
05	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
							11	9									
06	3600	X	3299	-0-	-301 B	-0-	217	1	3082	2	Y	-0-					3
07	3627	X	3326	-0-	-301 B	-0-	221	1	3092	2	Y	12					15
							13	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	237	1	3340	2	Y	9					24
							10	9									
*09	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	222	1	3067	2	Y	1					25
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3357	-0-	-33 B	-0-	213	1	3142	2	Y	2					39
							2	9									
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	9									
06	3420	X	3118	-0-	-302 B	-0-	205	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
07	3534	X	3280	-0-	-254 B	-0-	218	1	3049	2	Y	12					25
							13	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	229	1	3230	2	Y	9					34
							10	9									
*09	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	219	1	3022	2	Y	2					36
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	67	1	988	2	N	2					72
							2	9									
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	972	2	N	-0-					73
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	68	1	950	2	N	2					75
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	76	1	1070	2	N	47					122
							52	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1010	2	N	7					129
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1543	2	Y	21					34
								23	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
								2	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1491	2	Y	2					38
								2	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1502	2	Y	2					40
								2	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-	40	1			-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1474	2	Y	8					8
								9	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1734	-0-	-126	B	-0-	107	1	1581	2	Y	42	149	1	1	8	21
								46	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69	B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
								10	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1619	2	Y	49					79
								54	9									
07	1798	N	1527	-0-	-271	B	-0-	101	1	1418	2	Y	7					86
								8	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1733	2	Y	7	1	8			92
								8	9									
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1635	2	Y	42					134
								46	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	B	-0-	121	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3201	-0-	-9	B	-0-	203	1	2989	2	Y	8					34
								9	9									
05	3193	X	3152	-0-	-41	B	-0-	204	1	2947	2	Y	1					35
								1	9									
06	3390	X	2912	-0-	-478	B	-0-	191	1	2711	2	Y	9					44
								10	9									
07	3503	X	3003	-0-	-500	B	-0-	200	1	2796	2	Y	6					50
								7	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2870	2	Y	-0-					50
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3044	2	Y	4	49	1			5
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2468	-0-	-52	B	-0-	157	1	2304	2	Y	6					42
								7	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
								12	9									
06	2490	N	2325	-0-	-165	B	-0-	152	1	2159	2	Y	13					23
								14	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2586	2	Y	9					32
								10	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2523	2	Y	7					39
								8	9									
*09	2544	X	2544	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2370	2	Y	2					41
								2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2106	2	Y	24					42
								26	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
								23	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2046	2	Y	21					30
								23	9									
07	2356	N	2186	-0-	-170	B	-0-	145	1	2019	2	Y	20					50
								22	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1940	2	Y	17	47	1			20
								19	9									
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1839	2	Y	9					29
								10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1680	2	Y	21					45
								23	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24	B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
								19	9									
06	1650	N	1645	-0-	-5	B	-0-	107	1	1518	2	Y	18					32
								20	9									
07	1798	N	1749	-0-	-49	B	-0-	115	1	1612	2	Y	20					52
								22	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1544	2	Y	18	46	1			24
								20	9									
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1493	2	Y	9					33
								10	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1672	-0-	-98	B	-0-	106	1	1565	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201	B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
								21	9									
06	1710	N	1600	-0-	-110	B	-0-	105	1	1494	2	Y	1					59
								1	9									
07	1736	N	1577	-0-	-159	B	-0-	105	1	1469	2	Y	3					62
								3	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1554	2	Y	3	1	8			64
								3	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1283	2	Y	2					66
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2419	2	Y	-0-					55
05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55
06	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	227	1	3226	2	Y	26					81
							29	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					81
08	1285	X	1285	-0-	-0- B	-0-	85	1	1199	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
*09	942	X	942	-0-	-0- B	-0-	64	1	877	2	Y	1					82
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	158	1	2330	2	Y	-0-					42
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	2	Y	-0-					42
06	2430	N	2320	-0-	-110 B	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					42
07	2511	N	2330	-0-	-181 B	-0-	156	1	2174	2	Y	-0-					42
08	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2268	2	Y	21					63
							23	9									
*09	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	151	1	2086	2	Y	-0-					63

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
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	94	1	1378	2	N	1	169	1	1	8	6
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	14					20
							15	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-					20
08	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	96	1	1349	2	N	-0-					20
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	94	1	1293	2	N	3					23
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	82	1	1209	2	Y	19	92	1			14
							21	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
							7	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	87	1	1229	2	Y	7					27
							8	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	92	1	1284	2	Y	10					37
							11	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1300	2	Y	3					40
							3	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1239	2	Y	5					45
							6	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	82	1	1211	2	Y	17					47
							19	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
							4	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235 B	-0-	68	1	972	2	Y	14	50	1			15
							15	9									
07	1364	N	937	-0-	-427 B	-0-	62	1	872	2	Y	3					18
							3	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	120	1	1691	2	Y	15					33
							17	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1159	2	Y	1					34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	167	1	2452	2	Y	-0-					47
05	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47
06	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	167	1	2374	2	Y	1	45	1			3
							1	9									
07	2697	N	2309	-0-	-388 B	-0-	154	1	2155	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	12					15
							13	9									
*09	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	114	1	1575	2	Y	6					21
							7	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
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	143	1	2108	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100
06	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	-0-	99	1			1
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					1
08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	144	1	2034	2	Y	-0-					1
*09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	2	Y	-0-					1

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
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1162	2	Y	-0-					17
05	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17
06	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					17
07	1271	N	1141	-0-	-130 B	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-					17
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	65	1	921	2	Y	38					55
							42	9									
*09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	64	1	880	2	Y	4					59
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	1					41
							1	9									
05	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
							4	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
							3	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	99	1	1382	2	Y	17					65
							19	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	102	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
*09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1365	2	Y	3					70
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1222	-0-	-98 B	-0-	77	1	1133	2	Y	11	50	1			13
							12	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
							4	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	81	1	1153	2	Y	15					32
							17	9									
07	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	84	1	1180	2	Y	5					37
							6	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	85	1	1194	2	Y	3					40
							3	9									
*09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	82	1	1132	2	Y	15					55
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	52	1	762	2	Y	7	1	8			21
							8	9									
05	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	54	1	784	2	Y	8					29
							9	9									
06	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	57	1	808	2	Y	3					32
							3	9									
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	61	1	853	2	Y	9					41
							10	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	73	1	1032	2	Y	2					43
							2	9									
*09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					43

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	202	1	2969	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	204	1	2947	2	N	8					112
							9	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	197	1	2798	2	N	-0-	29	1			83
07	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	200	1	2789	2	N	-0-					83
08	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	202	1	2841	2	N	-0-					83
09	2880	X	2784	-0-	-96 B	-0-	188	1	2596	2	N	-0-					83

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	75	1	1109	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1021	-0-	-436 B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48
06	1380	N	1059	-0-	-321 B	-0-	70	1	989	2	Y	-0-	45	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					3
08	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	83	1	1169	2	Y	12					15
							13	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	78	1	1079	2	Y	8					23
							9	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
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	13					77
							14	9									
05	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
							3	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-	74	1			6
07	1860	N	1215	-0-	-645 B	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					6
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	124	1	1750	2	Y	-0-					6
*09	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	1					7
							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
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					44
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	14					58
							15	9									
07	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					58
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	104	1	1461	2	Y	-0-					58
*09	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	113	1	1554	2	Y	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2954	-0-	-136 B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					28
05	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2806	-0-	-164 B	-0-	185	1	2621	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3038	X	2603	-0-	-435 B	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	176	1	2476	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	173	1	2384	2	Y	-0-					1

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
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	62	1	918	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
05	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
							7	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	7					23
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	975	2	Y	5					28
							6	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	965	2	Y	6					34
							7	9									
*09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	67	1	923	2	Y	4	30	1			8
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1653	-0-	-117 B	-0-	104	1	1538	2	N	10					95
							11	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
							8	9									
06	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	103	1	1458	2	N	43					145
							47	9									
07	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	109	1	1527	2	N	14					159
							15	9									
08	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	111	1	1568	2	N	-0-					159
*09	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					159

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1696	2	Y	-0-					46
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46
06	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-	43	1			3
07	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	117	1	1633	2	Y	-0-					3
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	110	1	1555	2	Y	12					15
							13	9									
*09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	4					19
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2540	-0-	-70 B	-0-	162	1	2378	2	N	-0-					72
05	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72
06	2550	N	2487	-0-	-63 B	-0-	164	1	2323	2	N	-0-					72
07	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					72
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					72
09	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3420	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3192	2	Y	10	1	8			63
								11	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
								17	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3004	2	Y	21					29
								23	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3025	2	Y	15					44
								17	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3018	2	Y	11	1	8			54
								12	9									
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2919	2	Y	4					58
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

04	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2927	2	Y	-0-					31
05	3118	X	3118	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
								9	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2675	2	Y	-0-					7
07	2905	X	2905	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2711	2	Y	-0-					7
08	2719	X	2719	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					7
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2563	2	Y	-0-					7

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1566	2	Y	14					36
								15	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1581	2	Y	21					57
								23	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1519	2	Y	40					97
								44	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	B	-0-	93	1	1293	2	Y	23	98	1			22
								25	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1682	2	Y	11					33
								12	9									
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1428	2	Y	9					42
								10	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

04	1410	N	1398	-0-	-12	B	-0-	89	1	1305	2	Y	4	1	8			15
								4	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1329	2	Y	18					33
								20	9									
06	1440	N	1339	-0-	-101	B	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					33
07	1457	N	1371	-0-	-86	B	-0-	90	1	1263	2	Y	16					49
								18	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1231	2	Y	7	2	8			54
								8	9									
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1082	2	Y	13	56	1			11
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	65	1	950	2	Y	-0-					9
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38					47
							42	9									
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					47
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					47
*09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	914	2	Y	-0-	47	1			-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
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	873	-0-	-522 B	-0-	58	1	807	2	Y	7					7
							8	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	68	1	961	2	Y	2					9
							2	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	82	1	1127	2	Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	207	1	3041	2	Y	-0-					27
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
06	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	190	1	2695	2	Y	-0-					4
07	3348	X	2956	-0-	-392 B	-0-	197	1	2759	2	Y	-0-					4
08	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	197	1	2783	2	Y	-0-					4
*09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	189	1	2606	2	Y	-0-					4

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	169	1	2487	2	Y	27					40
							30	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18					58
							20	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	166	1	2357	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
07	2790	N	2391	-0-	-399 B	-0-	158	1	2211	2	Y	20					43
							22	9									
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	171	1	2413	2	Y	19	51	1			11
							21	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	163	1	2246	2	Y	17					28
							19	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
04	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-					63
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									
06	2700	X	2497	-0-	-203 B	-0-	164	1	2333	2	Y	-0-					15
07	2790	X	2430	-0-	-360 B	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-					15
08	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					15
*09	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	160	1	2203	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1183	-0-	-587 B	-0-	78	1	1097	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	104	1	1448	2	Y	1					24
							1	9									
06	1560	N	1426	-0-	-134 B	-0-	96	1	1310	2	Y	18					42
							20	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1263	2	Y	4					46
							4	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	101	1	1366	2	Y	12	38	1	2	8	18
							13	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	97	1	1288	2	Y	5					23
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	139	1	2040	2	Y	9					64
							10	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	142	1	2057	2	Y	6					70
							7	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	146	1	2068	2	Y	7					77
							8	9									
07	2263	N	2124	-0-	-139 B	-0-	139	1	1944	2	Y	37					114
							41	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	151	1	2122	2	Y	11	112	1			13
							12	9									
*09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	128	1	1771	2	Y	9					22
							10	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
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2263	-0-	-107 B	-0-	149	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2153	-0-	-296 B	-0-	143	1	2002	2	Y	7					7
							8	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	166	1	2335	2	Y	2					9
							2	9									
*09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	238	1	3498	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	257	1	3714	2	Y	4					21
							4	9									
06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	261	1	3708	2	Y	3					24
							3	9									
07	3875	X	3735	-0-	-140 B	-0-	248	1	3465	2	Y	20					44
							22	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	232	1	3270	2	Y	3					47
							3	9									
*09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	227	1	3137	2	Y	3					50
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2648	-0-	-412	B	-0-	168	1	2471	2	Y	8					32
								9	9									
05	3038	X	2695	-0-	-343	B	-0-	174	1	2513	2	Y	7					39
								8	9									
06	2940	X	2601	-0-	-339	B	-0-	169	1	2400	2	Y	29					68
								32	9									
07	3038	X	2547	-0-	-491	B	-0-	166	1	2314	2	Y	61					129
								67	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2419	2	Y	1	103	1			27
								1	9									
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2090	2	Y	-0-					27

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1751	2	Y	7					18
								8	9									
05	1891	N	1877	-0-	-14	B	-0-	121	1	1745	2	Y	10					28
								11	9									
06	1800	N	1771	-0-	-29	B	-0-	115	1	1634	2	Y	20					48
								22	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469	B	-0-	98	1	1376	2	Y	9	47	1			10
								10	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1722	2	Y	10					20
								11	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1684	2	Y	10					30
								11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2312	2	Y	4	1	8			28
								4	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2376	2	Y	5					33
								6	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2500	2	Y	28					61
								31	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2685	2	Y	3					64
								3	9									
08	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2670	2	Y	3	2	8			65
								3	9									
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	29					94
								32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2144	-0-	-376	B	-0-	136	1	2006	2	Y	2	2	8			31
								2	9									
05	2480	N	2369	-0-	-111	B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
								22	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2162	2	Y	-0-					51
07	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2173	2	Y	16					67
								18	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2190	2	Y	6	2	8			71
								7	9									
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1985	2	Y	11	72	1			10
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	153	1	2256	2	Y	-0-					15
05	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2307	-0-	-93 B	-0-	152	1	2155	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2480	N	2111	-0-	-369 B	-0-	141	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	138	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	167	1	2305	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2466	-0-	-174 B	-0-	157	1	2307	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
05	2666	X	2516	-0-	-150 B	-0-	162	1	2337	2	Y	15					32
							17	9									
06	2580	X	2565	-0-	-15 B	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					32
07	2573	X	2417	-0-	-156 B	-0-	161	1	2255	2	Y	1					33
							1	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	155	1	2191	2	Y	9	35	1			7
							10	9									
*09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	182	1	2508	2	Y	-0-					7

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	77	1	1135	2	Y	14					20
							15	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	80	1	1150	2	Y	17					37
							19	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-	76	1	1058	2	Y	19					29
							21	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					29
*09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1098	2	Y	29	30	1			28
							32	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
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	111	1	1628	2	Y	8					36
							9	9									
05	2015	N	1718	-0-	-297 B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
							1	9									
06	1890	N	1313	-0-	-577 B	-0-	86	1	1217	2	Y	9					46
							10	9									
*07	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	115	1	1605	2	Y	2					48
							2	9									
*08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	115	1	1623	2	Y	-0-					48
*09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	69	1	950	2	Y	1	43	1			6
							1	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
04	1710	N	1606	-0-	-104 B	-0-	101	1	1484	2	N	19	191	1			33
							21	9									
05	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
							11	9									
06	1650	N	1562	-0-	-88 B	-0-	102	1	1449	2	N	10					53
							11	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	102	1	1432	2	N	10					63
							11	9									
08	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	109	1	1537	2	N	14					77
							15	9									
09	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	103	1	1428	2	N	12					89
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	1710	N	1496	-0-		-214	B	-0-		95	1	1391	2	Y	9					39
										10	9									
05	1767	N	1630	-0-		-137	B	-0-		105	1	1523	2	Y	2					41
										2	9									
06	1680	N	1618	-0-		-62	B	-0-		106	1	1502	2	Y	9					50
										10	9									
*07	1550	N	1542	-0-		-8	B	-0-		103	1	1436	2	Y	3					53
										3	9									
*08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1511	2	Y	-0-					53
*09	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1500	2	Y	2	45	1			10
										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
04	2718	N	2718	-0-		-0-	B	-0-		173	1	2545	2	Y	-0-					13
05	2790	N	2744	-0-		-46	B	-0-		178	1	2566	2	Y	-0-					13
06	2616	N	2616	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2444	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2821	N	2665	-0-		-156	B	-0-		178	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-		-0-	B	-0-		166	1	2346	2	Y	1					1
										1	9									
*09	2649	N	2649	-0-		-0-	B	-0-		179	1	2470	2	Y	-0-					1

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
04	1980	N	1777	-0-		-203	B	-0-		113	1	1664	2	Y	-0-					44
05	2113	N	2113	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1976	2	Y	-0-					44
06	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1668	2	Y	1	44	1			1
										1	9									
07	1829	N	1767	-0-		-62	B	-0-		118	1	1649	2	Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1678	2	Y	12					13
										13	9									
*09	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1660	2	Y	8					21
										9	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
04	1980	N	1980	-0-		-0-	B	-0-		126	1	1848	2	Y	5	1	8			9
										6	9									
05	1643	N	1549	-0-		-94	B	-0-		100	1	1448	2	Y	1					10
										1	9									
06	1590	N	1570	-0-		-20	B	-0-		102	1	1450	2	Y	16					26
										18	9									
07	1643	N	1206	-0-		-437	B	-0-		80	1	1124	2	Y	2					28
										2	9									
08	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1657	2	Y	12	29	1			11
										13	9									
*09	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1272	2	Y	5					16
										6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	85	1	1246	2	Y	51	118	1			50
							56	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	87	1	1257	2	Y	11					61
							12	9									
06	1350	N	1343	-0-	-7 B	-0-	88	1	1247	2	Y	7					68
							8	9									
07	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	90	1	1258	2	Y	2					70
							2	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	91	1	1281	2	Y	9					79
							10	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	8					87
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1439	-0-	-61 B	-0-	95	1	1337	2	Y	6					41
							7	9									
05	1643	N	1441	-0-	-202 B	-0-	97	1	1340	2	Y	4					45
							4	9									
06	1380	N	1316	-0-	-64 B	-0-	90	1	1220	2	Y	5					50
							6	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	91	1	1212	2	Y	25					75
							28	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	94	1	1267	2	Y	7	75	1			7
							8	9									
*09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1132	2	Y	7					14
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2666	-0-	-184 B	-0-	169	1	2488	2	Y	8					45
							9	9									
05	2945	X	1947	-0-	-998 B	-0-	126	1	1820	2	Y	1					46
							1	9									
06	2760	X	1891	-0-	-869 B	-0-	124	1	1757	2	Y	9					55
							10	9									
*07	2852	X	1677	-0-	-1175 B	-0-	112	1	1563	2	Y	2					57
							2	9									
*08	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	102	1	1432	2	Y	-0-					57
*09	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	193	1	2661	2	Y	2	46	1			13
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	149	1	2187	2	N	22					124
							24	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	150	1	2167	2	N	33					157
							36	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	145	1	2053	2	N	25					182
							28	9									
07	2449	N	2186	-0-	-263 B	-0-	144	1	2012	2	N	27	188	1			21
							30	9									
08	2356	N	2229	-0-	-127 B	-0-	146	1	2062	2	N	19					40
							21	9									
09	2220	N	2142	-0-	-78 B	-0-	144	1	1984	2	N	13					53
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2504	-0-	-256 B	-0-	157	1	2310	2	Y	34					58
							37	9									
05	2852	X	2463	-0-	-389 B	-0-	158	1	2281	2	Y	22					80
							24	9									
06	2760	X	2418	-0-	-342 B	-0-	157	1	2226	2	Y	32	79	1			33
							35	9									
07	2852	X	2618	-0-	-234 B	-0-	172	1	2399	2	Y	43					76
							47	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	162	1	2281	2	Y	39	90	1			25
							43	9									
*09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	127	1	1759	2	Y	27					52
							30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1439	-0-	-91 B	-0-	91	1	1346	2	Y	2					23
							2	9									
05	1581	N	1465	-0-	-116 B	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					23
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	91	1	1299	2	Y	9					32
							10	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	89	1	1248	2	Y	-0-					32
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	102	1	1440	2	Y	1					33
							1	9									
*09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	77	1	1057	2	Y	5					38
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	162	1	2379	2	Y	2					34
							2	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
							13	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2290	2	Y	1					9
							1	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	168	1	2341	2	Y	12					21
							13	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	165	1	2319	2	Y	9					30
							10	9									
*09	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	165	1	2275	2	Y	2					32
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	79	1	1157	2	Y	3	26	1	1	8	4
							3	9									
05	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	83	1	1205	2	Y	1					5
							1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	81	1	1143	2	Y	12					17
							13	9									
07	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	83	1	1157	2	Y	1					18
							1	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1189	2	Y	25	1	8			42
							28	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	73	1	1005	2	Y	21					63
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3231	2	Y	11	1	8			57
								12	9									
05	3534	X	3520	-0-	-14	B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
								18	9									
06	3420	X	2838	-0-	-582	B	-0-	186	1	2635	2	Y	15					25
								17	9									
07	3534	X	3299	-0-	-235	B	-0-	219	1	3062	2	Y	16					41
								18	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3377	2	Y	11	1	8			51
								12	9									
*09	2485	X	2485	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2314	2	Y	3					54
								3	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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1285	2	N	2	178	1			18
								2	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
								4	9									
06	1530	N	1351	-0-	-179	B	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22
07	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-	92	1	1287	2	N	1					23
								1	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					23
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1404	2	N	1					24
								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
04	2760	X	2700	-0-	-60	B	-0-	172	1	2528	2	Y	-0-					112
05	2821	X	2071	-0-	-750	B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
								1	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2636	2	Y	3					116
								3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2632	2	Y	1					117
								1	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2590	2	Y	14					131
								15	9									
*09	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2408	2	Y	6					137
								7	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
04	1350	N	1333	-0-	-17	B	-0-	85	1	1247	2	Y	1					38
								1	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1330	2	Y	14					52
								15	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	B	-0-	67	1	956	2	Y	1					53
								1	9									
07	1364	N	1153	-0-	-211	B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					54
								1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1265	2	Y	-0-					54
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	71	1	979	2	Y	17					71
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2226	-0-	-84 B	-0-	142	1	2084	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-	147	1	2119	2	Y	1					15
							1	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69 B	-0-	140	1	1981	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	144	1	2024	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	142	1	1965	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2184	-0-	-516 B	-0-	138	1	2036	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	192	1	2776	2	Y	2					30
							2	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	177	1	2508	2	Y	39					69
							43	9									
07	2790	X	2664	-0-	-126 B	-0-	177	1	2479	2	Y	7					76
							8	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	181	1	2548	2	Y	24	66	1	3	8	31
							26	9									
*09	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-	171	1	2354	2	Y	12					43
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	106	1	1566	2	Y	2					79
							2	9									
05	1891	N	1027	-0-	-864 B	-0-	66	1	959	2	Y	2					81
							2	9									
06	1800	N	1710	-0-	-90 B	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-	68	1			13
07	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					13
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					13
*09	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	116	1	1598	2	Y	-0-					13

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	166	1	2438	2	Y	13	43	1			15
							14	9									
05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	156	1	2260	2	Y	11					26
							12	9									
06	2340	X	2324	-0-	-16 B	-0-	152	1	2161	2	Y	10					36
							11	9									
07	2418	X	1953	-0-	-465 B	-0-	130	1	1816	2	Y	6					42
							7	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	271	1	3815	2	Y	9					51
							10	9									
*09	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	169	1	2334	2	Y	6	47	1			10
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1990	-0-		-50 B	-0-	126	1	1861	2	Y	3					47
								3	9									
05	2108	N	1742	-0-		-366 B	-0-	113	1	1626	2	Y	3					50
								3	9									
06	2058	N	2058	-0-		-0- B	-0-	135	1	1914	2	Y	8					58
								9	9									
07	2202	N	2202	-0-		-0- B	-0-	147	1	2049	2	Y	5	46	1			17
								6	9									
08	2157	N	2157	-0-		-0- B	-0-	143	1	2008	2	Y	5					22
								6	9									
*09	2060	N	2060	-0-		-0- B	-0-	139	1	1912	2	Y	8					30
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1853	-0-		-37 B	-0-	117	1	1722	2	Y	13	2	1			77
								14	9									
05	1900	N	1900	-0-		-0- B	-0-	122	1	1764	2	Y	13	59	1			31
								14	9									
06	1800	N	1793	-0-		-7 B	-0-	117	1	1663	2	Y	12					43
								13	9									
07	1922	N	1857	-0-		-65 B	-0-	123	1	1720	2	Y	13					56
								14	9									
08	1580	N	1580	-0-		-0- B	-0-	104	1	1466	2	Y	9					65
								10	9									
*09	1731	N	1731	-0-		-0- B	-0-	116	1	1602	2	Y	12					77
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-		-0- B	-0-	91	1	1335	2	N	3					25
								3	9									
05	1550	N	1223	-0-		-327 B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
								6	9									
06	1440	N	1220	-0-		-220 B	-0-	80	1	1137	2	N	3					33
								3	9									
07	1488	N	1433	-0-		-55 B	-0-	95	1	1328	2	N	9					42
								10	9									
08	1484	N	1484	-0-		-0- B	-0-	97	1	1373	2	N	13					55
								14	9									
09	1230	N	1189	-0-		-41 B	-0-	80	1	1109	2	N	-0-					55

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3073	X	3073	-0-		-0- B	-0-	189	1	2788	2	Y	87	4	8			146
								96	9									
05	3007	X	2594	-0-		-413 B	-0-	167	1	2413	2	Y	13	119	1			40
								14	9									
06	2910	X	2645	-0-		-265 B	-0-	173	1	2452	2	Y	18					58
								20	9									
07	3007	X	2361	-0-		-646 B	-0-	157	1	2197	2	Y	6					64
								7	9									
08	1417	X	1417	-0-		-0- B	-0-	94	1	1320	2	Y	3	3	8			64
								3	9									
*09	1092	X	1092	-0-		-0- B	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2609	-0-	-91 B	-0-	166	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2678	-0-	-236 B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	1623	-0-	-1107 B	-0-	107	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	193	1	2703	2	Y	7					7
							8	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	194	1	2727	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	154	1	2125	2	Y	-0-					8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	186	1	2737	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3042	-0-	-120 B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220 B	-0-	187	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2873	-0-	-289 B	-0-	191	1	2674	2	Y	7					7
							8	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	179	1	2519	2	Y	2					9
							2	9									
*09	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					9

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	90	1	1323	2	Y	20	69	1			16
							22	9									
05	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	90	1	1301	2	Y	16					32
							18	9									
06	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	94	1	1336	2	Y	12					44
							13	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	102	1	1426	2	Y	10					54
							11	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	101	1	1427	2	Y	11					65
							12	9									
*09	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	97	1	1339	2	Y	7	67	1			5
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	166	1	2448	2	Y	3	1	8			25
							3	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	170	1	2458	2	Y	4					29
							4	9									
06	2490	N	2216	-0-	-274 B	-0-	144	1	2042	2	Y	27					56
							30	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	173	1	2417	2	Y	3					59
							3	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	170	1	2389	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
*09	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	169	1	2337	2	Y	29					88
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	165	1	2431	2	Y	-0-					28
05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					6
07	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	188	1	2625	2	Y	-0-					6
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	171	1	2416	2	Y	-0-					6
*09	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	181	1	2497	2	Y	-0-					6

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

04	1410	N	1031	-0-	-379 B	-0-	69	1	960	2	N	2	2	8			39
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
							3	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	75	1	1009	2	N	21					63
							23	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	83	1	1109	2	N	8					71
							9	9									
08	1147	N	746	-0-	-401 B	-0-	53	1	687	2	N	5	2	8			74
							6	9									
*09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	79	1	1040	2	N	15					89
							17	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

04	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					76
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
							37	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	91	1	1289	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	93	1	1295	2	Y	32					63
							35	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	90	1	1271	2	Y	3					66
							3	9									
*09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	39	93	1			12
							43	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

04	1230	N	1037	-0-	-193 B	-0-	65	1	964	2	Y	7					39
							8	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	78	1	1130	2	Y	4					43
							4	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75 B	-0-	73	1	1038	2	Y	13	42	1			14
							14	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	77	1	1070	2	Y	3					17
							3	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	13					30
							14	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	74	1	1026	2	Y	3					33
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1205	-0-	-25 B	-0-	76	1	1115	2	Y	13	54	1			7
							14	9									
05	1271	X	1217	-0-	-54 B	-0-	79	1	1134	2	Y	4					11
							4	9									
06	1230	X	1160	-0-	-70 B	-0-	75	1	1068	2	Y	15					26
							17	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49 B	-0-	79	1	1106	2	Y	5					31
							6	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	78	1	1102	2	Y	3					34
							3	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	78	1	1070	2	Y	16					50
							18	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
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	123	1	1812	2	Y	2					75
							2	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									
06	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-	72	1			6
07	2015	N	1461	-0-	-554 B	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-					6
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1176	2	Y	-0-					6
*09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1564	2	Y	-0-					6

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	122	1	1799	2	Y	16					42
							18	9									
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	120	1	1704	2	Y	8					84
							9	9									
07	2015	N	1830	-0-	-185 B	-0-	121	1	1698	2	Y	10					94
							11	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	25	94	1			25
							28	9									
*09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	9					34
							10	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
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	134	1	1969	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1733	2	Y	2					29
							2	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-					29
08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	4					33
							4	9									
*09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	133	1	1833	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	N	2800	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2615	2	Y	6	2	8			95
									7	9									
05	2889	N	2889	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
									20	9									
06	2820	N	2634	-0-		-186	B	-0-	173	1	2457	2	Y	4					117
									4	9									
07	2883	N	2620	-0-		-263	B	-0-	175	1	2438	2	Y	6					123
									7	9									
08	2755	X	2755	-0-		-0-	B	-0-	182	1	2559	2	Y	13	106	1	1	8	29
									14	9									
*09	2579	X	2579	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2399	2	Y	5					34
									6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2374	-0-		-56	B	-0-	150	1	2202	2	Y	20					57
									22	9									
05	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2242	2	Y	5					62
									6	9									
06	2250	N	2244	-0-		-6	B	-0-	147	1	2091	2	Y	5	63	1			4
									6	9									
07	2449	N	2329	-0-		-120	B	-0-	155	1	2171	2	Y	3					7
									3	9									
08	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2213	2	Y	4					11
									4	9									
*09	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2058	2	Y	5					16
									6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1174	2	Y	13	80	1			18
									14	9									
05	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1214	2	Y	4					22
									4	9									
06	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1136	2	Y	15					37
									17	9									
07	1302	N	1289	-0-		-13	B	-0-	86	1	1197	2	Y	5					42
									6	9									
08	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1296	2	Y	3					45
									3	9									
*09	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1136	2	Y	15					60
									17	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1303	2	Y	4	1	8			8
									4	9									
05	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1204	2	Y	13					21
									14	9									
07	1302	N	855	-0-		-447	B	-0-	61	1	792	2	Y	2					23
									2	9									
08	1755	N	1755	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1619	2	Y	15	29	1			9
									17	9									
*09	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1241	2	Y	7					16
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	122	1	1796	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
							2	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	124	1	1761	2	Y	35					186
							39	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	130	1	1816	2	Y	13	181	1			18
							14	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	131	1	1844	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	122	1	1681	2	Y	-0-					18

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

04	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-					38
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-	79	1	1145	2	Y	12	48	1			2
							13	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1406	2	Y	2					4
							2	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					5
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1171	2	Y	8					13
							9	9									
*09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	44	1	612	2	Y	3					16
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					14
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	66	1	953	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	73	1	1027	2	Y	2					2
							2	9									
*09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	67	1	923	2	Y	2					4
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

04	2340	N	2336	-0-	-4 B	-0-	148	1	2185	2	Y	3					60
							3	9									
05	2418	N	2387	-0-	-31 B	-0-	153	1	2213	2	Y	19					79
							21	9									
06	2310	N	2128	-0-	-182 B	-0-	140	1	1984	2	Y	4					83
							4	9									
07	2418	N	2356	-0-	-62 B	-0-	157	1	2192	2	Y	6					89
							7	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	117	1	1649	2	Y	9	81	1	1	8	16
							10	9									
*09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	137	1	1897	2	Y	4					20
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1393	-0-	-77 B	-0-	88	1	1294	2	Y	10					48
							11	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	92	1	1326	2	Y	3					51
							3	9									
06	1380	N	1159	-0-	-221 B	-0-	76	1	1076	2	Y	6	51	1			6
							7	9									
07	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	94	1	1307	2	Y	3					9
							3	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	93	1	1305	2	Y	4					13
							4	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	92	1	1269	2	Y	5					18
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	70	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	70	1	982	2	Y	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

04	2610	N	2373	-0-	-237 B	-0-	150	1	2214	2	Y	8					42
							9	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	173	1	2500	2	Y	26					68
							29	9									
06	2550	N	2548	-0-	-2 B	-0-	168	1	2380	2	Y	-0-					68
07	2449	N	2052	-0-	-397 B	-0-	135	1	1883	2	Y	31					99
							34	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	181	1	2545	2	Y	18	91	1			26
							20	9									
*09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-					26

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

04	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1627	-0-	-78 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	147	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	151	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	145	1	2052	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	149	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	154	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	148	1	2048	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	140	1	2060	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	144	1	2082	2	N	20					135
							22	9									
06	2130	N	1608	-0-	-522 B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					135
07	2263	N	2080	-0-	-183 B	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					135
08	2263	N	1886	-0-	-377 B	-0-	125	1	1758	2	N	3	3	8			135
							3	9									
*09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1707	2	N	1					136
							1	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
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	98	1	1446	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
05	1767	N	1245	-0-	-522 B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
							40	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	101	1	1430	2	Y	2					3
							2	9									
07	1612	N	1457	-0-	-155 B	-0-	101	1	1355	2	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	22	2	8			24
							24	9									
*09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	100	1	1382	2	Y	11					35
							12	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
04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	136	1	2004	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1755	-0-	-229 B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
06	2100	N	1766	-0-	-334 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-					6
07	2201	N	1529	-0-	-672 B	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-					6
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	124	1	1748	2	Y	-0-					6
*09	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	84	1	1191	2	Y	22					22
							24	9									
07	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	79	1	1103	2	Y	3					25
							3	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	79	1	1108	2	Y	4					29
							4	9									
*09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	76	1	1050	2	Y	2					31
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	186	1	2736	2	Y	7					18
							8	9									
05	3100	X	2914	-0-	-186 B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
							6	9									
06	3000	X	2875	-0-	-125 B	-0-	188	1	2662	2	Y	23					46
							25	9									
07	3069	X	2928	-0-	-141 B	-0-	192	1	2681	2	Y	50					96
							55	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	195	1	2744	2	Y	1	81	1			16
							1	9									
*09	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					16

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2741	-0-	-79 B	-0-	174	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2732	-0-	-151 B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	174	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2565	-0-	-256 B	-0-	171	1	2386	2	Y	7					7
							8	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	175	1	2465	2	Y	2					9
							2	9									
*09	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	174	1	2404	2	Y	-0-					9

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	139	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1768	-0-	-495 B	-0-	118	1	1642	2	Y	7					7
							8	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	145	1	2043	2	Y	2					9
							2	9									
*09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1918	2	Y	-0-					9

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	106	1	1558	2	N	7					40
							8	9									
05	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
							11	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	110	1	1560	2	N	3					53
							3	9									
07	1736	N	1659	-0-	-77 B	-0-	110	1	1543	2	N	5					58
							6	9									
08	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	111	1	1557	2	N	67					125
							74	9									
09	1680	N	1607	-0-	-73 B	-0-	109	1	1498	2	N	-0-					125

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1757	-0-	-163 B	-0-	115	1	1640	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1715	2	Y	1					81
							1	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	141	1	1910	2	Y	-0-					81
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	134	1	1831	2	Y	-0-					81
*09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	96	1	1266	2	Y	9					90
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	97	1	1369	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	95	1	1295	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					40
*09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	95	1	1253	2	Y	9					49
							10	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	2	Y	1					16
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	145	1	1967	2	Y	-0-					16
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	2	Y	1					17
							1	9									
*09	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	99	1	1305	2	Y	9					26
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3627	-0-	-273 B	-0-	231	1	3396	2	Y	-0-					51
05	3968	X	2893	-0-	-1075 B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51
06	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	257	1	3654	2	Y	1					52
							1	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394 B	-0-	239	1	3335	2	Y	-0-					52
08	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	242	1	3409	2	Y	-0-					52
*09	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	226	1	3123	2	Y	-0-					52

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3443	-0-	-127 B	-0-	219	1	3224	2	Y	-0-					42
05	3720	X	3423	-0-	-297 B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-					42
06	3600	X	3159	-0-	-441 B	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-					42
07	3720	X	3254	-0-	-466 B	-0-	217	1	3037	2	Y	-0-					42
08	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	235	1	3306	2	Y	-0-					42
*09	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	233	1	3220	2	Y	-0-					42

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3867	-0-	-183 B	-0-	246	1	3621	2	Y	-0-					54
05	4185	X	3822	-0-	-363 B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-					54
06	4050	X	3024	-0-	-1026 B	-0-	199	1	2824	2	Y	1					55
							1	9									
07	3999	X	3680	-0-	-319 B	-0-	246	1	3434	2	Y	-0-					55
08	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	258	1	3630	2	Y	-0-					55
*09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	254	1	3511	2	Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1029	-0-		-51 B	-0-		64	1	942	2	Y	21					33
									23	9									
05	1147	N	1021	-0-		-126 B	-0-		66	1	953	2	Y	2					35
									2	9									
06	1020	N	971	-0-		-49 B	-0-		64	1	906	2	Y	1					36
									1	9									
07	1054	N	997	-0-		-57 B	-0-		66	1	929	2	Y	2					38
									2	9									
08	1050	N	1050	-0-		-0- B	-0-		69	1	973	2	Y	7	43	1			2
									8	9									
*09	1053	N	1053	-0-		-0- B	-0-		70	1	965	2	Y	16					18
									18	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-		-0- B	-0-		131	1	1931	2	Y	20	66	1			9
									22	9									
05	1990	N	1990	-0-		-0- B	-0-		128	1	1855	2	Y	6					15
									7	9									
06	2190	N	1685	-0-		-505 B	-0-		111	1	1568	2	Y	5					20
									6	9									
07	2139	N	2010	-0-		-129 B	-0-		132	1	1845	2	Y	30					50
									33	9									
08	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-		115	1	1617	2	Y	3					53
									3	9									
*09	1275	N	1275	-0-		-0- B	-0-		86	1	1185	2	Y	4					57
									4	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-		-40 B	-0-		65	1	963	2	Y	11	1	8			61
									12	9									
05	1085	N	1037	-0-		-48 B	-0-		67	1	961	2	Y	8					69
									9	9									
06	1020	N	1002	-0-		-18 B	-0-		64	1	915	2	Y	21					90
									23	9									
07	1085	N	899	-0-		-186 B	-0-		60	1	835	2	Y	4					94
									4	9									
08	1000	N	1000	-0-		-0- B	-0-		66	1	930	2	Y	4					98
									4	9									
*09	980	N	980	-0-		-0- B	-0-		66	1	912	2	Y	2					100
									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
04	1484	N	1484	-0-		-0- B	-0-		92	1	1352	2	Y	36					81
									40	9									
05	1520	N	1520	-0-		-0- B	-0-		97	1	1401	2	Y	20					101
									22	9									
06	1460	N	1460	-0-		-0- B	-0-		96	1	1360	2	Y	4	82	1			23
									4	9									
07	1525	N	1525	-0-		-0- B	-0-		100	1	1395	2	Y	27					50
									30	9									
08	1601	N	1601	-0-		-0- B	-0-		106	1	1491	2	Y	4					54
									4	9									
*09	1573	N	1573	-0-		-0- B	-0-		106	1	1467	2	Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4334	-0-	-526	B	-0-	276	1	4055	2	Y	3	1	8			21
								3	9									
05	4960	X	4319	-0-	-641	B	-0-	278	1	4019	2	Y	20					41
								22	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255	B	-0-	291	1	4134	2	Y	-0-					41
07	4743	X	4611	-0-	-132	B	-0-	307	1	4286	2	Y	16					57
								18	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3211	2	Y	7	2	8			62
								8	9									
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	321	1	4425	2	Y	11	59	1			14
								12	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	234	1	3448	2	Y	21	67	1			6
								23	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
								7	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3303	2	Y	4					16
								4	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3404	2	Y	30					46
								33	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3313	2	Y	3					49
								3	9									
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3165	2	Y	6					55
								7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1742	-0-	-298	B	-0-	109	1	1602	2	Y	28	1	8			86
								31	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1901	2	Y	20					106
								22	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	B	-0-	119	1	1688	2	Y	33	93	1			46
								36	9									
07	1798	N	1736	-0-	-62	B	-0-	115	1	1609	2	Y	11					57
								12	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1555	2	Y	37					94
								41	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1583	2	Y	3	88	1			9
								3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2062	2	Y	31	1	8			91
								34	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2101	2	Y	20					111
								22	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1994	2	Y	33	95	1			49
								36	9									
07	2294	N	2168	-0-	-126	B	-0-	144	1	2012	2	Y	11					60
								12	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2009	2	Y	41					101
								45	9									
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1950	2	Y	3	94	1			10
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	108	1	1584	2	Y	47	1	8			91
							52	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
							28	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	110	1	1565	2	Y	5	104	1			17
							6	9									
07	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	114	1	1597	2	Y	34					51
							37	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	116	1	1640	2	Y	5					56
							6	9									
*09	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	114	1	1568	2	Y	-0-					56

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	258	1	3805	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
							3	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	258	1	3656	2	N	2					164
							2	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	265	1	3708	2	N	1					165
							1	9									
08	3937	X	3619	-0-	-318 B	-0-	240	1	3377	2	N	2					167
							2	9									
09	3810	X	3774	-0-	-36 B	-0-	255	1	3517	2	N	2					169
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	139	1	2041	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
							15	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	134	1	1899	2	Y	19					65
							21	9									
07	2263	N	2094	-0-	-169 B	-0-	138	1	1935	2	Y	19	71	1			13
							21	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1968	2	Y	14	2	8			25
							15	9									
*09	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	135	1	1857	2	Y	6					31
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3217	-0-	-443 B	-0-	205	1	3012	2	Y	-0-					7
05	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	250	1	3607	2	Y	-0-					7
06	3660	X	3403	-0-	-257 B	-0-	224	1	3178	2	Y	1					8
							1	9									
07	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	232	1	3245	2	Y	-0-					8
08	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	223	1	3138	2	Y	-0-					8
*09	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	219	1	3026	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5073	-0-		-897	B	-0-	320	1	4710	2	Y	39	2	8			89
									43	9									
05	6169	X	5853	-0-		-316	B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
									48	9									
06	5400	X	5065	-0-		-335	B	-0-	331	1	4701	2	Y	30					163
									33	9									
07	5350	X	5350	-0-		-0-	B	-0-	355	1	4958	2	Y	34					197
									37	9									
08	5337	X	5337	-0-		-0-	B	-0-	353	1	4974	2	Y	9	172	1	3	8	31
									10	9									
*09	5470	X	5470	-0-		-0-	B	-0-	367	1	5060	2	Y	39					70
									43	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3539	-0-		-31	B	-0-	225	1	3313	2	Y	1	1	8			24
									1	9									
05	3689	X	3551	-0-		-138	B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
									17	9									
06	3540	X	3120	-0-		-420	B	-0-	204	1	2896	2	Y	18					57
									20	9									
07	3658	X	3192	-0-		-466	B	-0-	212	1	2961	2	Y	17	65	1			9
									19	9									
08	1999	X	1999	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1857	2	Y	9	2	8			16
									10	9									
*09	2638	X	2638	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	5					21
									6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2046	-0-		-144	B	-0-	134	1	1911	2	Y	1	1	8			17
									1	9									
05	2724	N	2724	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
									10	9									
06	2388	N	2388	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2214	2	Y	13					39
									14	9									
07	2837	N	2837	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2632	2	Y	12	47	1			4
									13	9									
08	3145	X	3145	-0-		-0-	B	-0-	212	1	2924	2	Y	8					12
									9	9									
*09	3085	X	3085	-0-		-0-	B	-0-	212	1	2867	2	Y	5					17
									6	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	76	-0-		-44	B	-0-	76	2			Y	-0-					130
05	155	N	33	-0-		-122	B	-0-	33	2			Y	-0-					130
06	90	N	80	-0-		-10	B	-0-	80	2			Y	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					Y	-0-					130
08	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					130
09	90	N	49	-0-		-41	B	-0-	49	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	33	187	1			25

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	140	-0-	-310	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					22
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					22
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					22
08	248	N	69	-0-	-179	B	-0-	69	2			N	-0-					22
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

04	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	826	2	11	9	N	10					87
05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					87
06	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					87
07	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	911	2	14	9	N	13					100
08	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	881	2	1	9	N	1	63	1			38
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

04	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	382	-0-	-52	B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	390	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	338	2	2	9	Y	2	1	1			2

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

04	2370	X	1772	-0-	-598	B	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			1
05	2077	X	1620	-0-	-457	B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2
06	2190	N	1785	-0-	-405	B	-0-	1748	2	37	9	Y	34	30	1			6
07	1829	N	1129	-0-	-700	B	-0-	1108	2	21	9	Y	19	23	1			2
08	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	35	9	Y	32	27	1			7
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	34	9	Y	31	27	1			11

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	424	2	145	9	N	132	181	1			247
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	514	2	102	9	N	93	178	1			132
07	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	380	2	140	9	N	127					259
08	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	342	2	39	9	N	35					294
09	630	N	478	-0-	-152 B	-0-	376	2	102	9	N	93	178	1			209

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	45	-0-	-165 B	-0-	45	2			N	-0-					348
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					348
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	47	2	31	9	N	28					376
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	35	2	8	9	N	7	173	1			210
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					210
*09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					210

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	857	2	132	9	Y	120	92	1			37
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34
06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1903	2	81	9	Y	74	71	1			37
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1989	2	83	9	Y	75	79	1			33
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2036	2	76	9	Y	69	67	1			35
*09	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2296	2	69	9	Y	63	64	1			34

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
04	4050	X	3755	-0-	-295 B	-0-	3711	2	44	9	Y	40	39	1			2
05	4185	X	3804	-0-	-381 B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2
06	4050	X	3240	-0-	-810 B	-0-	3200	2	40	9	Y	36	31	1			7
07	4185	X	3530	-0-	-655 B	-0-	3493	2	37	9	Y	34	38	1			3
08	3875	X	3420	-0-	-455 B	-0-	3385	2	35	9	Y	32	28	1			7
09	3750	X	3483	-0-	-267 B	-0-	3444	2	39	9	Y	35	29	1			13

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
04	3630	X	3207	-0-	-423 B	-0-	3142	2	65	9	Y	59	59	1			2
05	3751	X	3197	-0-	-554 B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3
06	3630	X	3047	-0-	-583 B	-0-	2982	2	65	9	Y	59	51	1			11
07	3689	X	2916	-0-	-773 B	-0-	2862	2	54	9	Y	49	56	1			4
08	3689	X	3079	-0-	-610 B	-0-	3024	2	55	9	Y	50	43	1			11
09	3210	X	2971	-0-	-239 B	-0-	2915	2	56	9	Y	51	43	1			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	29460	X	23683	-0-	-5777 B	-0-	23327	2	356	9	Y	324	323	1			118
05	29357	X	23942	-0-	-5415 B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171
06	27690	X	23301	-0-	-4389 B	-0-	22967	2	334	9	Y	304	337	1			138
07	27404	X	23162	-0-	-4242 B	-0-	22851	2	311	9	Y	283	226	1			195
08	24490	X	23069	-0-	-1421 B	-0-	22763	2	306	9	Y	278	409	1			64
09	23670	X	21934	-0-	-1736 B	-0-	21579	2	355	9	Y	323	279	1			108

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
04	29850	X	27953	-0-	-1897 B	-0-	27548	2	405	9	Y	368	367	1			441
05	30845	X	27636	-0-	-3209 B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502
06	29850	X	26411	-0-	-3439 B	-0-	26037	2	374	9	Y	340	377	1			465
07	30845	X	27086	-0-	-3759 B	-0-	26606	2	480	9	Y	436	251	1			650
08	30597	X	26577	-0-	-4020 B	-0-	26185	2	392	9	Y	356	439	1			567
09	27960	X	24784	-0-	-3176 B	-0-	24390	2	394	9	Y	358	309	1			616

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
04	34980	X	31409	-0-	-3571 B	-0-	30963	2	446	9	Y	405	402	1			18
05	35371	X	31079	-0-	-4292 B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22
06	33810	X	29676	-0-	-4134 B	-0-	29236	2	440	9	Y	400	347	1			75
07	34565	X	30265	-0-	-4300 B	-0-	29880	2	385	9	Y	350	402	1			23
08	32209	X	29256	-0-	-2953 B	-0-	28892	2	364	9	Y	331	282	1			72
09	31170	X	28096	-0-	-3074 B	-0-	27724	2	372	9	Y	338	285	1			125

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36630	X	33130	-0-	-3500 B	-0-	32759	2	371	9	Y	337	337	1			14
05	37851	X	34314	-0-	-3537 B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20
06	36030	X	32944	-0-	-3086 B	-0-	32558	2	386	9	Y	351	306	1			65
07	35712	X	33268	-0-	-2444 B	-0-	32932	2	336	9	Y	305	349	1			21
08	33542	X	32184	-0-	-1358 B	-0-	31868	2	316	9	Y	287	247	1			61
09	32460	X	30405	-0-	-2055 B	-0-	30086	2	319	9	Y	290	243	1			108

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	15611	-0-	-2689 B	-0-	15267	2	344	9	Y	313	329	1			116
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121
06	17370	X	15616	-0-	-1754 B	-0-	15255	2	361	9	Y	328	284	1			165
07	17484	X	15537	-0-	-1947 B	-0-	15228	2	309	9	Y	281	325	1			121
08	15779	X	15779	-0-	-0- B	-0-	15473	2	306	9	Y	278	236	1			163
*09	15001	X	15001	-0-	-0- B	-0-	14691	2	310	9	Y	282	236	1			209

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	26705	-0-	-3025 B	-0-	26314	2	391	9	Y	355	353	1			23
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79
06	28440	X	24344	-0-	-4096 B	-0-	24001	2	343	9	Y	312	345	1			46
07	28210	X	23587	-0-	-4623 B	-0-	23321	2	266	9	Y	242	212	1			76
08	26226	X	23598	-0-	-2628 B	-0-	23261	2	337	9	Y	306	382	1			-0-
09	25380	X	22447	-0-	-2933 B	-0-	22100	2	347	9	Y	315	272	1			43

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55729	X	55729	-0-	-0- B	-0-	54093	2	1636	9	Y	1487	1602	1			418
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386
06	63870	X	48861	-0-	-15009 B	-0-	47541	2	1320	9	Y	1200	1149	1			437
07	65999	X	48483	-0-	-17516 B	-0-	47135	2	1348	9	Y	1225	1279	1			383
08	52886	X	45770	-0-	-7116 B	-0-	44547	2	1223	9	Y	1112	1070	1			425
09	51180	X	41546	-0-	-9634 B	-0-	40437	2	1109	9	Y	1008	1025	1			408

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126780	X	74628	-0-	-52152 B	-0-	71661	2	2967	9	Y	2697	2837	1			120
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63
06	109170	X	64283	-0-	-44887 B	-0-	61641	2	2642	9	Y	2402	2312	1			153
07	91233	X	66250	-0-	-24983 B	-0-	63558	2	2692	9	Y	2447	2543	1			57
08	66681	X	63333	-0-	-3348 B	-0-	60861	2	2472	9	Y	2247	2172	1			132
09	64530	X	56497	-0-	-8033 B	-0-	54228	2	2269	9	Y	2063	2092	1			103

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

04	2460	X	2272	-0-	-188 B	-0-	135	1	2137	3	N	-0-					74
05	2325	X	1568	-0-	-757 B	-0-	96	1	1465	3	N	6	1	8			79
							7	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154	1	2249	3	N	2	2	8			79
							2	9									
07	2356	X	2249	-0-	-107 B	-0-	148	1	2101	3	N	-0-					79
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	124	1	1902	3	N	2	2	8			79
							2	9									
09	2400	X	1890	-0-	-510 B	-0-	105	1	1785	3	N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

04	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					15
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15
06	420	X	393	-0-	-27 B	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					15
07	465	X	371	-0-	-94 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					15
08	465	X	363	-0-	-102 B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					15
09	450	X	343	-0-	-107 B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

04	690	N	485	-0-	-205 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					34
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					34
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					34
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					34
*09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			22
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			22
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			22
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			22
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			22
09	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	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
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	3			34
							3	9							
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1			35
							1	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-			35
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-			35
08	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-			35
*09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-			35

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			10
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1			11
							1	9							
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	2			13
							2	9							
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-			13
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-			13
*09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	-0-			13

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	X	332	-0-	-28 B	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			4
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			4
06	360	X	118	-0-	-242 B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			4
07	341	X	276	-0-	-65 B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			4
08	369	X	369	-0-	-0- B	-0-	16	1	353	2	Y	-0-			4
*09	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	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
04	450	X	371	-0-	-79 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	210	-0-	-240 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	488	X	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	465	X	398	-0-	-67 B	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	315	-0-	-135 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	X	149	-0-	-1 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0- B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	2			2
							2	9							
*09	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	4					139
							4	9									
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6					145
							7	9									
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	753	2	Y	19					164
							21	9									
07	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					164
08	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					164
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					164

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4438	2	N	-0-					90
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	2	N	-0-					90
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	138	1	4240	2	N	-0-					90
07	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-	69	1	1222	2	N	-0-					90
08	3100	X	1417	-0-	-1683	-0-	1417	2			N	-0-					90
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					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
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	178	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	155	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	162	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	139	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	154	1	3079	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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	188	1			56
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					66
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	2	14	9	N	13					79
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	439	2	14	9	N	13					92
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					92
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	N	8					100

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
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	273	1	6072	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	262	1	5819	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	261	1	5809	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	269	1	5980	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6189	-0-	-171	-0-	267	1	5922	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
04	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6656	-0-	-1114	-0-	287	1	6369	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	2	Y	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8151	-0-	-95	-0-	351	1	7800	2	Y	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					-0-
*09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	392	1	8706	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
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	232	-0-	-8228	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	33	-0-	-6353	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	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
04	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	221	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	200	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	189	1	4206	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	218	1	4846	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	218	1	4851	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	103	1	2294	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4947	-0-	-2403	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					1
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	2	Y	-0-					1
06	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	289	1	6414	2	Y	-0-					1
07	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	292	1	6496	2	Y	-0-					1
08	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	280	1	6229	2	Y	-0-					1
09	7920	X	6066	-0-	-1854	-0-	261	1	5805	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
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	535	1	11899	2	Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	2	Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	417	1	9259	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9707	-0-	-2693	-0-	418	1	9289	2	Y	-0-					-0-
08	12400	X	9389	-0-	-3011	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	12000	X	8596	-0-	-3404	-0-	370	1	8226	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	2	Y	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	222	1	4939	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	180	1	4003	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	192	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3387	-0-	-1773	-0-	146	1	3241	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

04	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	318	1	7065	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	306	1	6802	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7386	-0-	-1294	-0-	318	1	7068	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	6892	-0-	-1540	-0-	297	1	6595	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7002	-0-	-858	-0-	302	1	6700	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	2	Y	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	Y	-0-					-0-
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	430	1	9548	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	10016	-0-	-334	-0-	431	1	9585	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	418	1	9280	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	410	1	9104	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	401	1	8911	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	94	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	953	-0-	-757	-0-	23 47	1 9	883	2	N	43	180	1			18
05	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	15 52	1 9	569	2	N	47	10	1			55
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10 34	1 9	372	2	N	31	1	1			85
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	27 28	1 9	940	2	N	25	1	1			109
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1085	2	N	1	1	1			109
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					109

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	768	-0-	-1392	-0-	755	2	13	9	Y	12	2	8			153
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164
06	2370	X	671	-0-	-1699	-0-	659	2	12	9	Y	11	48	1			127
07	2449	X	210	-0-	-2239	-0-	206	2	4	9	Y	4					131
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8			131
09	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			Y	-0-					131

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			Y	-0-					65
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2706	2	31	9	Y	28					93
07	2232	X	1381	-0-	-851	-0-	1381	2			Y	-0-					93
08	2294	X	676	-0-	-1618	-0-	676	2			Y	-0-					93
09	2250	X	517	-0-	-1733	-0-	517	2			Y	-0-					93

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	542	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	319	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	488	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	Y	35	33	1			2
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	84	2	35	9	Y	32	32	1			2

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	115	2	8	9	N	7					86
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	91	2	3	9	N	3					91
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					91
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					91
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					91

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
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	887	2	42	9	Y	38	186	1			53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	2	37	9	Y	34	101	1			30
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	781	2	44	9	Y	40					70
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	786	2	56	9	Y	51					121
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29					150

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

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
09	14B2 EXT	-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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1033	2	44	9	N	40					112
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	2	50	9	N	45	165	1			27
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	493	2	24	9	N	22					49
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	2	89	9	N	81					130
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	2	77	9	N	70					200

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
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1947	2	145	9	N	132					180
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1953	2	142	9	N	129	184	1			71
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1849	2	139	9	N	126	184	1			13
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2090	2	161	9	N	146					159
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2051	2	154	9	N	140	185	1			114

PANOLA 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					128
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					128
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					118
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	7					125
							8	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					125
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	678	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	549	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*09	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	239 14	1 9	2425	3	Y	13					66
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	229 4	1 9	2142	3	Y	4					70
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	248 13	1 9	2269	3	Y	12					82
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	254 7	1 9	2164	3	Y	6					88
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	235 10	1 9	1917	3	Y	9	75	1			22
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	248 1	1 9	2006	3	Y	1					23

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					105
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					105
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	352	-0-	-848	-0-	346	3	6	9	N	5					25
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					40
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					40
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	449	3	6	9	N	5					45

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					13
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					13

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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					44
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					44
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	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
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					87
05	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-	905	2			N	-0-					87
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	45	1			47
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					31
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-	23	1			8
08	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					8
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	2			N	-0-					128
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					128
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	649	2	34	9	N	31	139	1			20
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					116
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					116
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	156	1	283	2	N	1	1	8			116
							1	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					116
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

04	810	N	775	-0-	-35	-0-	309	1	466	2	N	-0-					19
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	240	1	670	2	N	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	362	1	654	2	N	-0-					19
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	205	1	621	2	N	-0-					19
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	310	1	579	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	241	1	364	2	N	-0-					169
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					169
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	2	N	-0-	56	1			113
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	141	1	424	2	N	-0-					113
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	2	N	-0-					113

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

04	210	N	201	-0-	-9	-0-	189	3	12	9	N	11					174
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					52
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	3	11	9	N	10					62
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	286	3	34	9	N	31					93
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					99

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	8			-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

04	210	N	83	-0-	-127	-0-	33	1	50	2	N	-0-					4
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-					4
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	23	1	64	2	N	-0-					4
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	32	1	57	2	N	-0-					4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					4
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					4
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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

04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					46
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					46
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	N	8					54
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3201	2	9	9	N	8					62
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3011	2	7	9	N	6					68
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					68

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					75
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	418	2	Y	9					55
							10	9									
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	55	1	217	2	Y	7					70
							8	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	51	1	164	2	Y	2					72
							2	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	-0-					72
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	113	1	434	2	Y	1					73
							1	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

04	14B2 EXT		731	-0-	731	2577	139	1	592	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2
06	10486	X	3272	-0-	-7214	-0-	657	1	2615	2	Y	-0-					2
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	76	1	245	2	Y	2					4
							2	9									
08	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	101	1	434	2	Y	-0-					4
09	2670	X	163	-0-	-2507	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					4

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	171	1	3946	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	12	11	1	2	8	6
							13	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	Y	15	12	1	6	8	3
							17	9									
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	189	1	4108	2	Y	12	10	1	3	8	2
							13	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	234	1	4787	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	217	1	4460	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	83	1	1915	2	N	32	184	1			22
							35	9									
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									
06	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	63	1	1493	2	N	28					80
							31	9									
07	2356	X	1543	-0-	-813	-0-	66	1	1440	2	Y	34					114
							37	9									
08	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	73	1	1495	2	Y	41					155
							45	9									
09	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	79	1	1623	2	Y	37					192
							41	9									

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

04	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	15	1	6116	2	Y	-0-					-0-
05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	16	1	6434	2	Y	-0-					-0-
06	6085 X	6078	-0-	-7	-0-	15	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	16	1	6539	2	Y	-0-					-0-
08	6262 X	5615	-0-	-647	-0-	16	1	5599	2	Y	-0-					-0-
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1290 N	564	-0-	-726	-0-	562	2	2	9	N	2	184	1	2	8	120
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1			86
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1138	2	86	9	N	78					164
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1434	2	120	9	N	109					273
08	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1207	2	95	9	N	86	183	1	2	8	174
*09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	188	1			86

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					78
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					78
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					78
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					51
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					51
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					23
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					23
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					23
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					82
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					82
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		160	-0-	160	390	106	2	54	9	Y	49					142
05	596	N	206	-0-	-390	-0-	120	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	29
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11	4	8			36
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	128	2	15	9	Y	14					50
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	14	9	Y	13	3	8			60
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					60

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					70
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					70
07	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	3			N	-0-					70
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					70
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

04	1170	N	10	-0-	-1160	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					21
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					21
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					21
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					21
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	815	2	3	9	N	3					124
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					152
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	789	2	33	9	N	30	178	1			4
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	690	2	3	9	N	3					7
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	N	18					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	208	1	3197	3	N	19					99
							21	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	286	1	4308	3	N	33	5	8			127
							36	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274	1	3991	3	N	19	2	8			144
							21	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	289	1	4026	3	N	10					154
							11	9									
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	278	1	4205	3	N	9	1	8			162
							10	9									
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4305	3	N	10					172
							11	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

04	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	69	-0-	-201	-0-	14	2	55	9	N	50	173	1			189
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	N	34					223
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					223
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					223
09	1200	N	152	-0-	-1048	-0-	152	2			N	-0-					223

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

04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3092	2	26	9	N	24					316
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	2	44	9	N	40					199
07	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1924	2	18	9	N	16					215
08	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2589	2	19	9	N	17					232
09	3120	X	2054	-0-	-1066	-0-	2026	2	28	9	N	25					257

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3173	-0-	173	314	3173	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	221 21	1 9	2889	2	Y	19					46
05	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	220 29	1 9	2813	2	Y	26					72
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	214 8	1 9	2753	2	Y	7	55	1			24
07	3844	X	402	-0-	-3442	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					24
08	3844	X	41	-0-	-3803	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					24
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					24

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					73
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					73
07	279	X	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					73
08	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					73
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					67
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					67
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					62
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					62
07	744	#	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					62
08	744	#	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					62
09	720	#	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					62

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	345	-0-	345	6691	10	1	335	2	N	-0-					-0-
*06		0	317	-0-	317	7008	41	1	276	2	N	-0-					-0-
*07	DELQ	PR	344	-0-	344	7352	43	1	301	2	N	-0-					-0-
*08		0	363	-0-	363	7715	42	1	321	2	N	-0-					-0-
09		0	363	-0-	363	8078	42	1	321	2	N	-0-					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	38080	2			N	-0-					-0-
05	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-					-0-
06	49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	20770 X	578	-0-	-20192	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	20770 X	2222	-0-	-18548	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	20100 X	156	-0-	-19944	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

04	T. A.	25631	-0-	25631	39445	25631	2			N	-0-					-0-
05	67902 X	28457	-0-	-39445	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
06	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	9417	-0-	-2208	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
08	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
*09	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	690	1	1686	2	N	6					68
						7	9									
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	2278	2	N	12					80
						13	9									
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	690	1	2045	2	N	11					91
						12	9									
07	1860 X	1810	-0-	-50	-0-	713	1	1093	2	N	4					95
						4	9									
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	713	1	2120	2	N	11					106
						12	9									
09	1800 X	1399	-0-	-401	-0-	690	1	707	2	N	2					108
						2	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

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					54
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					54
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					54
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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

04	4050	4050	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	N	43					250
						47	9									
05	4343	4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
						29	9									
06	3794	3794	-0-	-0-	-0-	450	1	3274	2	N	64					147
						70	9									
07	4111	4111	-0-	-0-	-0-	405	1	3637	2	N	63					210
						69	9									
08	5637	5637	-0-	-0-	-0-	465	1	5081	2	N	83	188	1			105
						91	9									
*09	4418	4418	-0-	-0-	-0-	435	1	3925	2	N	53					158
						58	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-				-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19	19	1		-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	2	22	9	N	20	20	1		-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

04	DLQ G-10		105	-0-	105	661	105	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319	980	276	2	43	9	Y	39	39	1		-0-
06	1171	N	191	-0-	-980	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	2	43	9	Y	39	39	1		-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

04	DLQ G-10		48	-0-	48	301	48	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		145	-0-	145	446	125	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
06	533	N	87	-0-	-446	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				223
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				228
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				235
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					74
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
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
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	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1186	2	106	9	N	96	180	1			75
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77					152
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1106	2	112	9	N	102	170	1			84
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	904	2	120	9	N	109	173	1			20
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1145	2	96	9	N	87					107
09	1230	N	534	-0-	-696	-0-	451	2	83	9	N	75					182

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	870	#	255	-0-	-615	-0-	255	2			N	-0-					487
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					487
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					489
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	33					522
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					529
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					529

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

04	15150	#	9371	-0-	-5779	-0-	515	1	7918	2	N	853	843	1			356
							938	9									
05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105	1	5649	2	N	583	571	1			368
							641	9									
06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	117	1	6654	2	N	713	759	1			322
							784	9									
07	12400	#	11751	-0-	-649	-0-	51	1	10582	2	N	1016	945	1			393
							1118	9									
08	9672	#	8918	-0-	-754	-0-	86	1	7948	2	N	804	763	1			434
							884	9									
09	9360	#	5602	-0-	-3758	-0-	63	1	4906	2	N	575	684	1			325
							633	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

04	1410	X	884	-0-	-526	-0-	884	2			N	-0-					27
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					27
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	N	4	4	8			27
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5	5	8			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
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7126	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28
06	7530	X	6361	-0-	-1169	-0-	6361	2			N	-0-					28
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7802	2	2	9	N	2	2	8			28
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					28
*09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7365	2	3	9	N	3	3	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-	965	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	153	1	3563	2	Y	-0-			27
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-			27
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	154	1	3287	2	Y	-0-			27
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	173	1	3644	2	Y	-0-			27
08	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	170	1	3583	2	Y	-0-			27
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1994	2	N	-0-			47
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-			47
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	90	1	1909	2	N	-0-			47
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	95	1	2001	2	N	-0-			47
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	96	1	2022	2	N	-0-			47
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			47
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			47
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			47
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-			47
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-			47
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					43
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	2	N	-0-					43
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	91	1	1951	2	N	47					90
							52	9									
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	93	1	1968	2	N	10					100
							11	9									
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	92	1	1933	2	N	-0-					100
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					100

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	166	1	3866	2	N	-0-					33
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	2	N	-0-					33
07	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	190	1	4004	2	N	-0-					33
08	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	177	1	3719	2	N	-0-					33
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					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
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					8
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	2	Y	-0-					8
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	153	1	3265	2	Y	-0-					8
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	158	1	3311	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3469					Y	NO RPT					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	548	1	3648	2	Y	21					61
							23	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-					61
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4126	2	Y	-0-					61
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	663	1	4367	2	Y	-0-					61
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	655	1	4184	2	Y	-0-					61
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					61

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					15
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					15
07	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					15
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1686	2	Y	-0-					15
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					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
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	103	1	2402	2	N	-0-					8
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8
06	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	115	1	2459	2	N	-0-					8
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	122	1	2572	2	N	-0-					8
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	N	-0-					8
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					58
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					58
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					58
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	198	1	4614	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	206	1	4393	2	Y	-0-					20
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	224	1	4734	2	Y	-0-					20
08	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	227	1	4779	2	Y	-0-					20
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	257	1	6002	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	2	Y	1					1
							1	9									
06	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	276	1	5894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	285	1	6012	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	283	1	5940	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	665	-0-	-420	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	22	1	504	2	N	-0-					28
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					28
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	2	N	-0-					28
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	24	1	501	2	N	-0-					28
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	125	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	133	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	N	-0-					8
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					60
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	N	-0-					60
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					60
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					60

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	2					2
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					2
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					2
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	54	1	1131	2	N	-0-					2
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					2

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4
06	T. A.		29	-0-	29	193	29	2			Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					4
08	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	2					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	308	1	7187	2	Y	-0-					18
05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									
06	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	325	1	6931	2	Y	-0-					6
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	334	1	7048	2	Y	-0-					6
08	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	325	1	6826	2	Y	15					21
							17	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					21

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					80
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	N	-0-					80
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	N	-0-					80
08	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					80
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					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
04	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	110	1	2563	2	N	-0-			3
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	2	N	-0-			3
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	118	1	2518	2	N	-0-			3
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	125	1	2648	2	N	-0-			3
08	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	126	1	2652	2	N	-0-			3
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			88
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			88
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			88
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			88
08	T. A.		366	-0-	366	366	17	1	349	2	Y	-0-			88
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT			88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	2	Y	-0-			8
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-			8
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-			8
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-			8
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	-0-			8
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	216	1	5041	2	N	-0-			68
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-			68
06	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	231	1	4926	2	N	-0-			68
07	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	238	1	5017	2	N	-0-			68
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	233	1	4890	2	N	-0-			68
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			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
04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	54	1	1253	2	N	-0-			17
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			17
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	54	1	1146	2	N	-0-			17
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	56	1	1177	2	N	-0-			17
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-			17
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			17

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

04	6255	X	3630	-0-	-2625	-0-	149	1	3481	2	N	-0-					20
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3381	2	N	-0-					20
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	149	1	3144	2	N	-0-					20
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-					20
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	-0-					18
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
06	2730	N	224	-0-	-2506	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					5
07	2666	N	3	-0-	-2663	-0-	2	2	1	9	Y	1					6
08	2232	N	77	-0-	-2155	-0-	3	1	57	2	Y	15					21
							17	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					21

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	128	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	143	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	146	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	207	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	221	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	227	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	224	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

04	14B2	EXT	420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	260	-0-	260	1387	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	382	-0-	382	1769	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	2138	N	369	-0-	-1769	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	232	1	5409	2	N	-0-			17
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	2	N	-0-			17
06	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	252	1	5380	2	N	-0-			17
07	6107	X	5550	-0-	-557	-0-	251	1	5299	2	N	-0-			17
08	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	254	1	5334	2	N	-0-			17
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2573	-0-	-157	-0-	106	1	2467	2	Y	-0-			22
05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-			22
06	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	117	1	2493	2	Y	-0-			22
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-			22
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2527	2	Y	-0-			22
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			22

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	21	1	499	2	Y	-0-			10
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-			10
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			10
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			10
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	218	1	5087	2	N	-0-			128
05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-			128
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	225	1	4791	2	N	-0-			128
07	5890	X	5171	-0-	-719	-0-	234	1	4937	2	N	-0-			128
08	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	242	1	5089	2	N	-0-			128
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			128

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	345	1	8049	2	N	-0-			20
05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-			20
06	8580	X	8045	-0-	-535	-0-	360	1	7685	2	N	-0-			20
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	377	1	7950	2	N	-0-			20
08	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	373	1	7837	2	N	-0-			20
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT			20

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	149	1	3483	2	N	-0-			147
05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-			147
06	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	155	1	3309	2	N	-0-			147
07	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	161	1	3403	2	N	-0-			147
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	157	1	3302	2	N	-0-			147
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	1944	-0-	-3006	-0-	80	1	1864	2	N	-0-			20
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-			20
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	77	1	1648	2	N	-0-			20
07	3410	X	1704	-0-	-1706	-0-	77	1	1627	2	N	-0-			20
08	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	77	1	1607	2	N	-0-			20
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	95	1	2215	2	Y	-0-					20
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					20
06	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-					20
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					20
08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	117	1	2458	2	Y	-0-					20
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	127	1	2964	2	N	-0-					33
05	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-					33
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	140	1	2991	2	N	-0-					33
07	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	148	1	3115	2	N	5					38
							6	9									
08	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	144	1	3035	2	N	-0-					38
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					38

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
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	158	1	3692	2	Y	-0-					10
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	172	1	3659	2	Y	-0-					10
07	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					10
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	171	1	3602	2	Y	-0-					10
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	1455	-0-	-2955	-0-	60	1	1395	2	N	-0-					35
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					35
06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	58	1	1237	2	N	-0-					35
07	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					35
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	54	1	1145	2	N	-0-					35
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					35

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	248	1	5796	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1					1
							1	9									
06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	264	1	5622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	274	1	5778	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	269	1	5650	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	183	1	4280	2	Y	-0-					38
05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-					38
06	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	194	1	4147	2	Y	-0-					38
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	199	1	4207	2	Y	-0-					38
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	196	1	4110	2	Y	-0-					38
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					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
04	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	149	1	3472	2	Y	-0-					10
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-					10
06	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	157	1	3351	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	156	1	3302	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	153	1	3213	2	Y	-0-					10
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					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
04	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	N	-0-					20
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-					20
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					20
07	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	141	1	2972	2	N	-0-					20
08	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	170	1	3574	2	N	-0-					20
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	164	1	3836	2	N	-0-					20
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-					20
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	177	1	3768	2	N	-0-					20
07	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	187	1	3953	2	N	-0-					20
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	179	1	3757	2	N	-0-					20
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					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
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	163	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	173	1	3683	2	Y	-0-					12
07	4247	X	3953	-0-	-294	-0-	179	1	3774	2	Y	-0-					12
08	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	174	1	3658	2	Y	-0-					12
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	208	1	4854	2	Y	-0-					13
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	216	1	4609	2	Y	-0-					13
07	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	225	1	4751	2	Y	-0-					13
08	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	232	1	4879	2	Y	-0-					13
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28
06	14B2	EXT	2218	-0-	2218	4964	99	1	2119	2	N	-0-					28
07	7071	X	2107	-0-	-4964	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					28
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					28
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ	G-10	4322	-0-	4322	13173	177	1	4145	2	Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									
06	21532	X	4029	-0-	-17503	-0-	180	1	3842	2	Y	6	28	1			5
							7	9									
07	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	180	1	3790	2	Y	6					11
							7	9									
08	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	171	1	3591	2	Y	-0-					11
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	24600	X	20673	-0-	-3927	-0-	849	1	19824	2	Y	-0-					74
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									
06	22920	X	19021	-0-	-3899	-0-	850	1	18134	2	Y	34	144	1			28
							37	9									
07	22909	X	19567	-0-	-3342	-0-	884	1	18651	2	Y	29					57
							32	9									
08	21421	X	18846	-0-	-2575	-0-	856	1	17990	2	Y	-0-					57
09	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					57

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	536	1	12506	2	Y	-0-					22
05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									
06	14250	X	12240	-0-	-2010	-0-	548	1	11692	2	Y	-0-					7
07	14322	X	12295	-0-	-2027	-0-	556	1	11739	2	Y	-0-					7
08	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	541	1	11372	2	Y	14					21
							15	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	10350	X	8536	-0-	-1814	-0-	351	1	8185	2	Y	-0-					22
05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									
06	9510	X	8044	-0-	-1466	-0-	360	1	7684	2	Y	-0-					8
07	9517	X	8070	-0-	-1447	-0-	365	1	7705	2	Y	-0-					8
08	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7428	2	Y	14					22
							15	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					22

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	60	-0-	-240 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					66
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	218	1	2014	2	N	5					71
							6	9									
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	236	1	2145	2	N	7					78
							8	9									
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	143	1	1159	2	N	3					81
							3	9									
09	2280	X	1678	-0-	-602	-0-	161	1	1513	2	N	4					85
							4	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	24	1	125	2	Y	8					11
							9	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1	170	2	Y	8					19
							9	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	237	2	Y	8					27
							9	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	6					33
							7	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	4					37
							4	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					37

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	381	1	1988	2	Y	8					11
							9	9									
05	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	368	1	1971	2	Y	8					19
							9	9									
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	363	1	1977	2	Y	8					27
							9	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	393	1	2164	2	Y	6					33
							7	9									
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1	2165	2	Y	4					37
							4	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					37

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	239	1	6177	2	N	28					95
							31	9									
05	7037	X	6739	-0-	-298	-0-	248	1	6463	2	N	25					120
							28	9									
06	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	240	1	6146	2	N	30					150
							33	9									
07	6913	X	6570	-0-	-343	-0-	246	1	6294	2	N	27					177
							30	9									
08	6913	X	6455	-0-	-458	-0-	247	1	6186	2	N	20					197
							22	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					197

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383	1	6160	2	Y	10					48
							11	9									
05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357	1	6414	2	Y	6					54
							7	9									
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	361	1	6257	2	Y	7					61
							8	9									
07	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	332	1	5853	2	Y	34	84	1			11
							37	9									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	379	1	6731	2	Y	6					17
							7	9									
*09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	367	1	6322	2	Y	6					23
							7	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	191	1	1845	2	Y	-0-					46
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	209	1	1968	2	Y	-0-					46
08	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	185	1	1942	2	Y	9					55
							10	9									
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	188	1	2090	2	Y	-0-					55

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	199	1	1923	2	Y	-0-					47
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	208	1	1966	2	Y	-0-					47
08	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	189	1	1984	2	Y	9					56
							10	9									
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	Y	-0-					56

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	629	1	5969	2	N	-0-					17
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	708	1	6030	2	N	37					54
							41	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	738	1	6223	2	N	1					55
							1	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					55
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	557	1	5474	2	N	-0-					55

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					18
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					18
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					18
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	210	1	3380	2	N	18					43
							20	9									
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3					46
							3	9									
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	193	1	3335	2	N	14					60
							15	9									
07	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	188	1	3307	2	N	4					64
							4	9									
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	184	1	3258	2	N	2					66
							2	9									
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	190	1	3283	2	N	6					72
							7	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	416	1	6684	2	Y	27					65
							30	9									
05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	409	1	7079	2	Y	11					38
							12	9									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	409	1	7205	2	Y	18	46	1			10
							20	9									
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	403	1	7147	2	Y	16					26
							18	9									
*09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	387	1	6666	2	Y	25					51
							28	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	3					44
							3	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	75	1	1324	2	N	3					47
							3	9									
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	75	1	1333	2	N	3					50
							3	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	73	1	1263	2	N	2					52
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77
06	20700	X	19910	-0-	-790	-0-	1083	1	18758	2	N	63					140
							69	9									
07	21111	X	20208	-0-	-903	-0-	1085	1	19123	2	N	-0-					140
08	20677	X	19970	-0-	-707	-0-	1065	1	18905	2	N	-0-					140
09	20010	X	18976	-0-	-1034	-0-	1040	1	17936	2	N	-0-					140

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9279	2	N	6					27
							7	9									
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	11					38
							12	9									
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	530	1	9174	2	N	15					53
							17	9									
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	526	1	9266	2	N	8					61
							9	9									
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	525	1	9319	2	N	3					64
							3	9									
*09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	506	1	8730	2	N	1	54	1			11
							1	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1659	2	22	9	N	20					125
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					140
07	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1023	2	8	9	N	7					147
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					147
09	1740	N	32	-0-	-1708	-0-	32	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

04	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					25
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	2			N	-0-					25
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					25
07	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					25
09	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			N	-0-					25

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	X	264	-0-	-1024	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	45	-0-	-2715	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	205	-0-	-2647	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	193	-0-	-2659	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	261	-0-	-2315	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	11185	-0-	-5	-0-	651	1	10464	2	Y	64					171
							70	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609	1	10951	2	Y	36	137	1			70
							40	9									
06	11164	X	10916	-0-	-248	-0-	594	1	10294	2	Y	25					95
							28	9									
07	11501	X	11260	-0-	-241	-0-	602	1	10613	2	Y	41	113	1			23
							45	9									
08	11501	X	11163	-0-	-338	-0-	594	1	10538	2	Y	28					51
							31	9									
*09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	611	1	10538	2	Y	42					93
							46	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
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

04	1080	N	567	-0-	-513	-0-	66	1	484	2	N	15					65
							17	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	N	16					96
							18	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	14					110
							15	9									
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	54	1	435	2	N	23	114	1			19
							25	9									
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-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

04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3366	2	58	9	N	53					155
05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16841	2	74	9	N	67	181	1			95
07	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10477	2	43	9	N	39					134
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					134
09	1170	X	254	-0-	-916	-0-	254	2			N	-0-					134

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					116
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117
06	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	522	2			N	-0-					117
07	4061	X	542	-0-	-3519	-0-	542	2			N	-0-					117
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					119
*09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					124

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	40	1	3509	2	N	27	2	8			110
							30	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56	1	3268	2	N	10	1	8			119
							11	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	31					150
							34	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	62	1	3145	2	N	33	4	8			179
							36	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3192	2	N	21					200
							23	9									
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	58	1	2906	2	N	24	171	1	3	8	50
							26	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	S	2150	-0-	-0- B	-0-	2053	2	97	9	N	88	170	1			65
05	2119	S	2119	-0-	-0- B	-0-	2045	2	74	9	N	67					132
06	1922	S	1922	-0-	-0- B	-0-	1841	2	81	9	N	74	168	1			38
07	2331	S	2331	-0-	-0- B	-0-	2275	2	56	9	N	51					89
08	2187	S	2187	-0-	-0- B	-0-	2078	2	109	9	N	99	168	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	S	NO RPT	-0-	-856 B	-0-					N	NO RPT					20

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	NO RPT	-0-	-12 B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					34
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					34
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					34
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	155	-0-	155	713	155	3			Y	-0-					7
05	14B2	EXT	119	-0-	119	832	116	3	3	9	Y	3					10
06		947 X	115	-0-	-832	-0-	112	3	3	9	Y	3					13
07		155 N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1	9	Y	1	4	1			10
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	10	1			-0-
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			-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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 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
*04		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					1
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

04	14B2 EXT		41	-0-	41	70	41	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	X	83	-0-	-162	-0-	79	3	4	9	N	4					4
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	68	3	1	9	N	1	1	1			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

04	2220	X	268	-0-	-1952	-0-	268	3			Y	-0-					12
05	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	X	159	-0-	-981	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9					9
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	3	17	9	Y	15	4	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

04	14B2 EXT		89	-0-	89	259	89	3			Y	-0-					11
05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					30
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	13	1			20
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					20
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	4	1			16

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	2	1			20

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
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					3
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1076	3	35	9	Y	32					54
07	1054	X	462	-0-	-592	-0-	450	3	12	9	Y	11	25	1			40
08	1054	X	186	-0-	-868	-0-	185	3	1	9	Y	1	11	1			30
09	1110	X	277	-0-	-833	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			30

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
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					17
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	Y	12	9	1			20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			20
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	84	3	2	9	Y	2	12	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	1116	N	298	-0-	-818	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	302	3	20	9	Y	18	8	1			10

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3	-0-	3	66	3	3			Y	-0-					11
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			10
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6	6	1			10
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	3	8	9	Y	7	17	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		57	-0-	57	161	57	3			Y	-0-					11
05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					11
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	3	24	9	Y	22					27
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	20	1			20
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	Y	11	1	1			30
*09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	32	1			10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		114	-0-	114	321	114	3			Y	-0-					1
05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					8
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	3	20	9	Y	18	6	1			20

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					15
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	Y	9	4	1			20
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	2	1			30
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	12	1			30

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					2
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	555	3	12	9	Y	11	1	1			10
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			10

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					10
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4					4
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	4	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		38	-0-	38	159	38	3			Y	-0-					10
05	191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	1					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					37
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	Y	20					60
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	3	12	9	Y	11	11	1			60
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	3	7	9	Y	6	18	1			48
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	629	3	21	9	Y	19	27	1			40

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					16
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20					40
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	12	1			38
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	3	12	9	Y	11	19	1			30
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			20

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	3	18	9	Y	16	6	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					12
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	138	X	53	-0-	-85	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		80	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
*09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10
06	163	X	97	-0-	-66	-0-	96	3	1	9	Y	1					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	2	1			10
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	Y	20					50
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	Y	13	23	1			40
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	3	6	9	Y	5	5	1			40
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	625	3	21	9	Y	19	9	1			50

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		189	-0-	189	477	189	3			Y	-0-					14
05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	3	10	9	Y	9					24
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	12	1			20
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			20
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1			20

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		55	-0-	55	98	55	3			Y	-0-					11
05	14B2 EXT		91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
06	297	X	108	-0-	-189	-0-	105	3	3	9	Y	3					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

04	T. A.		121	-0-	121	360	121	3			Y	-0-					-0-
05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7					7
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	Y	9	6	1			10

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

04	T. A.		811	-0-	811	985	811	3			Y	-0-					12
05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					4
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	473	3	17	9	Y	15					19
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	567	3	14	9	Y	13	2	1			30
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			30

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	330	X	64	-0-	-266	-0-	64	3			Y	-0-					21
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			Y	-0-					20
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	3	26	9	Y	24	4	1			20
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1075	3	31	9	Y	28	28	1			20

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	521	3	34	9	Y	31	21	1			10

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		158	-0-	158	251	158	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		245	-0-	245	496	243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	712	X	216	-0-	-496	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	1110	N	47	-0-	-1063	-0-	47	3			Y	-0-					7
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	X	79	-0-	-286	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW 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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

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
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					12
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	3	37	9	Y	34					34
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	Y	13					47
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	2	1			60
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	3	17	9	Y	15	25	1			50

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					23
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	Y	2	5	1			20
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			20
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	6	1			20

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		196	-0-	196	539	196	3			Y	-0-					16
05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	80	3	2	9	Y	2					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8					8
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	3	13	9	Y	12					20

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					45
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					45
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	28	1			20
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
09	480	X	448	-0-	-32	-0-	446	3	2	9	Y	2	12	1			10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8					8
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	Y	9	7	1			10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					4
05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		61	-0-	61	176	61	3			Y	-0-					-0-
05	246	X	70	-0-	-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					7
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	X	94	-0-	-84	-0-	94	3			Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	Y	12	2	1			10
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	Y	21	11	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	233	1	3			Y	-0-					6
05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
04	4812	X	1375	-0-	-3437	-0-	1375	3			Y	-0-					37
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20
06	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1277	3	18	9	Y	16					36
07	1984	X	971	-0-	-1013	-0-	943	3	28	9	Y	25	11	1			50
08	1984	X	966	-0-	-1018	-0-	942	3	24	9	Y	22	10	1			62
09	1380	X	929	-0-	-451	-0-	918	3	11	9	Y	10	32	1			40

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		175	-0-	175	497	175	3			Y	-0-					13
05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					30
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12	22	1			20
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	Y	6	16	1			10
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	738	3	24	9	Y	22	22	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	5	1			30
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	3	1			40
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5	25	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		60	-0-	60	154	60	3			Y	-0-					1
05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		83	-0-	83	282	83	3			Y	-0-					10
05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					12
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			10
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	11	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	Y	2					2
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	846	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					4
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
08	1240	N	831	-0-	-409	-0-	829	3	2	9	Y	2					2
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	3	39	9	Y	35	27	1			10

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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	157	-0-	-83	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					46
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					46
06	4590	X	3556	-0-	-1034	-0-	3534	3	22	9	N	20					66
07	4743	X	2412	-0-	-2331	-0-	2392	3	20	9	N	18					84
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					84
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					84

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					61
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					61
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					61
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					61
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					61
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	145	2	6	9	N	5					88
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					88
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					88

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9	9	1			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3395	2	76	9	N	69					92
05	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	9944	2	111	9	N	101	168	1			25
06	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11066	2	12	9	N	11					36
07	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	11833	2	219	9	N	199	173	1			62
08	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12687	2	73	9	N	66					128
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					81
06	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	N	12					93
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	76	1			13
08	837	#	819	-0-	-18	-0-	800	2	19	9	N	17					30
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	#	1686	-0-	-24	-0-	1625	2	61	9	N	55					300
05	1798	#	1788	-0-	-10	-0-	1709	2	79	9	N	72	171	1			201
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1665	2	75	9	N	68					269
07	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1727	2	74	9	N	67					336
08	1798	#	1776	-0-	-22	-0-	1719	2	57	9	N	52	174	1			214
09	1740	#	1629	-0-	-111	-0-	1572	2	57	9	N	52					266

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1666	-0-	-524	-0-	68	1	1598	2	N	-0-					65
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65
06	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					65
07	2046	X	1342	-0-	-704	-0-	61	1	1281	2	N	-0-					65
08	1953	X	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					65
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					65

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	130	1	3027	2	N	-0-					25
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	2	N	-0-					25
06	3960	X	1122	-0-	-2838	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					25
07	4092	X	920	-0-	-3172	-0-	42	1	878	2	N	-0-					25
08	3906	X	594	-0-	-3312	-0-	27	1	567	2	N	-0-					25
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	2	6	9	N	5					105
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	293	2	11	9	N	10					115
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					120
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					125
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					130
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					33
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					33
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	422	3	73	9	N	66	72	1			27
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	345	2	15	9	N	14					146
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16					162
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					177
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	416	2	15	9	N	14					191
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15					206
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					206

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	2	35	9	N	32					149
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					169
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20	1	8			188
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					188
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	276	2	29	9	N	26					214
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	256	2	22	9	N	20					234

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					303
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	176	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					273
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	166	1			212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	2	N	-0-					81
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	2	N	-0-					81
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	32	1	592	2	N	-0-					81
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	32	1	590	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	2	N	53					283
							58	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	58	168	1			173
							64	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	N	70					243
							77	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	25					268
							28	9									
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	43					311
							47	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	188	1			123

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	N	9	79	1			30
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					35
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					35

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		209	-0-	209	412	209	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1182	-0-	1182	1594	1182	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	646	-0-	-1594	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					174
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32
06	840	N	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					39
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	531	2	9	9	N	8					47
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	532	2	154	9	N	140	160	1			27
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	581	2	9	9	N	8					35

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	139	2	33	9	N	30	46	1			26
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	114	2	2	9	N	2					45
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	110	2	7	9	N	6					51
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					51
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50	9	N	45	69	1			27

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					137
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					137
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC //CONT.// 668802
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-	78	7			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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	8			38
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	8			38
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10	3	8			45

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	2	57	9	N	52	94	1			27
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	284	2	41	9	N	37	59	1			28
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	194	2	26	9	N	24					52

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	N	36	123	1			38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					77
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					77
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1606	2	114	9	N	104	149	1			32
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	2	74	9	N	67					99

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					50
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					55
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	682	2	2	9	N	2					57
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	723	2	4	9	N	4					61
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	716	2	4	9	N	4					65

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	2	24	9	N	22	176	1			222
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					262
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					282
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	N	20					302
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					320

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	89	1			34
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					87
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	2	31	9	N	28					115
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25	95	1			45
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	N	27					72

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	2	29	9	N	26	99	1			113
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1413	2	24	9	N	22					162
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1478	2	31	9	N	28	80	1			110
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25					135
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1404	2	30	9	N	27					162

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					14
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					14
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					14
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					20
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					20
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					2
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					2
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					2
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					13
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					13
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					13
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

04	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	N	5					233
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	N	10	183	1			78
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					90
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	166	3	14	9	N	13					103
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	3	1	9	N	1	137	1			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					22
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4					26
08	806	N	241	-0-	-565	-0-	232	3	9	9	N	8					34
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					34

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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

04	930	N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					225
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	763	2	15	9	N	14					82
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	771	2	14	9	N	13					95
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	743	2	19	9	N	17					112
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	619	2	9	9	N	8					120

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			123
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-			123
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			123
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			123
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-	123	1	-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 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

04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	420 #	322	-0-	-98	-0-	322	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (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

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	447	2	92	9	N	84	166	1			232
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	9	N	96					222
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1					223
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					223
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					236

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

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					11
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	304	2	13	9	Y	12					112
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	268	2	28	9	Y	25					137
09	DLQ G-10	221	-0-	221	517	209	2	12	9	Y	11	38	1			110

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13155	2	91	9	Y	83					546
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390
06	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13018	2	67	9	Y	61	195	1			256
07	14105	X	11532	-0-	-2573	-0-	11532	2			Y	-0-					256
08	DLQ G-10		11494	-0-	11494	11494	11494	2			Y	-0-					256
09	DLQ G-10		11485	-0-	11485	22979	11484	2	1	9	Y	1	154	1			103

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

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
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	60 17	1 9	1086	2	N	15					177
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	103 55	1 9	2002	2	N	50	177	1			50
06	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	111 62	1 9	2168	2	N	56					106
07	2573	X	295	-0-	-2278	-0-	15	1	280	2	N	-0-					106
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					106
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	9	1	127	2	N	1					21
						1	9									
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					21
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					21
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					21
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467	1	2915	2	N	97						152
							107	9										
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482	1	2906	2	N	112						264
							123	9										
06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	429	1	2866	2	N	10						274
							11	9										
07	3596	#	3440	-0-	-156	-0-	496	1	2897	2	N	43	180	1				137
							47	9										
08	3596	#	3509	-0-	-87	-0-	499	1	2953	2	N	52						189
							57	9										
09	3480	#	3341	-0-	-139	-0-	455	1	2811	2	N	68	188	1	1	8		68
							75	9										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1490	3	22	9	N	20						148
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19						167
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008	3	22	9	N	20						187
07	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1278	3	6	9	N	5						192
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	3	12	9	N	11						203
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	3	30	9	N	27	173	1				57

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-						-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	741	2	28	9	N	25					126
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	706	2	23	9	N	21					176
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	N	17					193
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	628	2	14	9	N	13					206
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					206

LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1407	2	12	9	N	11					128
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	2	37	9	N	34					178
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	177	1			24
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1659	2	19	9	N	17					41
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1544	2	97	9	N	88	34	1			95

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1763	2	17	9	N	15					32
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	2	30	9	N	27					94
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1765	2	29	9	N	26					120
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1755	2	28	9	N	25					145
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1666	2	21	9	N	19	144	1			20

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1595	2	9	9	N	8					47
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					51
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					51
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1592	2	89	9	N	81					132
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	N	73	188	1			17

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					195
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					84
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	960	2	28	9	N	25					109
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					109

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					105
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	965	2	40	9	N	36					51
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					61
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			N	-0-					61
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					61
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	911	2	44	9	N	40	74	1			27

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1230	2	20	9	N	18	62	1			28
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					28
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					28
09	1410	N	966	-0-	-444	-0-	958	2	8	9	N	7					35

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-	126	1			30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1762	2	29	9	N	26					56
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2019	2	40	9	N	36					92
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					92

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	124	1			20
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1165	2	3	9	N	3					34
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1118	2	13	9	N	12					46
08	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					46
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			N	-0-					46

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-					70
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					78
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	652	2	11	9	N	10					88
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					109

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	866	-0-	-364	-0-	859	2	7	9	N	6					33
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	791	2	8	9	N	7					45
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	795	2	1	9	N	1					46
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	761	2	6	9	N	5					51
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	664	2	6	9	N	5					56

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					102
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					124
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1411	2	20	9	N	18	71	1			71
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	886	-0-	-434	-0-	877	2	9	9	N	8					81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	N	727	-0-	-203	-0-	713	2	14	9	N	13					97
*11	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-					97
*12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					97
*01	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-	91	1			6
*02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					6
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					6
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					6
*05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					6
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					6
*07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					6
*08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					6
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					6

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1781	2	21	9	N	19					72
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1590	2	20	9	N	18					111
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2228	2	23	9	N	21					132
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1849	2	17	9	N	15	109	1			38
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					60

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1918	2	24	9	N	22					86
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					109
07	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1563	2	6	9	N	5	74	1			40
08	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1598	2	19	9	N	17					57
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	2	28	9	N	25					82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1834	2	24	9	N	22					114
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					130
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					130
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1649	2			N	-0-	124	1			6
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20					26
09	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1704	2	47	9	N	43					69

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7					86
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2143	2	3	9	N	3					135
07	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-	116	1			19
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					19
09	2160	N	1497	-0-	-663	-0-	1432	2	65	9	N	59					78

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	2	43	9	N	39					171
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197
06	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	1714	2	22	9	N	20					217
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	N	16	168	1			65
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1544	2	41	9	N	37					102
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1663	2	20	9	N	18					120

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	N	23					51
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3416	2	24	9	N	22					92
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3518	2	24	9	N	22					114
08	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3454	2	19	9	N	17					131
09	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	2970	2	13	9	N	12					143

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1020	2	14	9	N	13					50
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1009	2	12	9	N	11					70
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1020	2	13	9	N	12	61	1			21
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	922	2	9	9	N	8					29
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					38

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					69
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1680	2	14	9	N	13					97
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1737	2	11	9	N	10					107
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	N	16					123
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1888	2	15	9	N	14					137

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1693	2	15	9	N	14					112
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					65
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1521	2	7	9	N	6					71
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					73
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	1342	2	3	9	N	3					76

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	105	1			22
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1337	2	14	9	N	13					50
07	2914	N	1406	-0-	-1508	-0-	1389	2	17	9	N	15					65
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1549	2	21	9	N	19					84
09	1350	N	857	-0-	-493	-0-	846	2	11	9	N	10					94

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
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1732	2	3	9	N	3					48
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					137
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1					138
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1					139
09	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1715	2			N	-0-					139

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
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	786	2	24	9	N	22					119
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	2	11	9	N	10					129
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					129
07	837	N	642	-0-	-195	-0-	633	2	9	9	N	8					137
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	N	43					180
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	2	18	9	N	16					196

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	N	27					71
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	2250	2			N	-0-					72
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2174	2	45	9	N	41					113
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					113
09	2250	N	1542	-0-	-708	-0-	1535	2	7	9	N	6					119

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
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2876	2	50	9	N	45					79
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2415	2	4	9	N	4					134
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	2			N	-0-					134
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2102	2	33	9	N	30					164
09	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	1782	2	6	9	N	5	118	1			51

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
04	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1833	2	20	9	N	18					75
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88
06	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1710	2	24	9	N	22					110
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2198	2	28	9	N	25					135
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1907	2	15	9	N	14					149
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					157

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
04	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1762	2	1	9	N	1					104
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104
06	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					104
07	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					104
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					104
09	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2			N	-0-					104

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17	90	1			59
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2388	2	17	9	N	15					99
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2256	2	30	9	N	27					126
*08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					167
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-					167

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					210
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21					112
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1781	2	36	9	N	33					145
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1907	2	65	9	N	59					204
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1743	2	41	9	N	37					241

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1377	2	10	9	N	9					114
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19
06	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					19
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					19
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					22
09	1920	N	1107	-0-	-813	-0-	1107	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2838	2	33	9	N	30					59
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2838	2	18	9	N	16					94
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2724	2	21	9	N	19	70	1			43
08	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2511	2	6	9	N	5					48
09	2880	X	1798	-0-	-1082	-0-	1789	2	9	9	N	8					56

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					105
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	N	11					116
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					116
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1888	2	12	9	N	11					127
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	88	1			51
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1697	2	18	9	N	16					67

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2162	2	34	9	N	31					180
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84
06	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2132	2	29	9	N	26					110
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17	96	1			31
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2205	2	23	9	N	21					52
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1963	2	30	9	N	27					79

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					67
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	2	4	9	N	4					90
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1109	2	7	9	N	6					96
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1222	2	14	9	N	13	78	1			31
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1037	2	7	9	N	6					37

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1506	2	121	9	N	110					129
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1424	2	17	9	N	15					187
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2	167	1			22
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1470	2	125	9	N	114					136
09	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1284	2	22	9	N	20	134	1			22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1814	2	81	9	N	74					130
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19	111	1			38
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	N	21					59
09	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	1501	2	21	9	N	19					78

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					113
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2320	2	19	9	N	17					150
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2313	2	9	9	N	8	114	1			44
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	2	29	9	N	26					70
09	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2054	2	29	9	N	26					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	1225	2	9	9	N	8					27
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27
06	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					27
07	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1070	2	2	9	N	2					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					29
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	N	13					42

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					162
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1674	2	18	9	N	16					88
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1467	2	7	9	N	6					94
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	N	31					125
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-					125

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1598	2	29	9	N	26					68
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	2	63	9	N	57					153
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					153
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					153
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	1601	2	2	9	N	2					155

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3921	2	13	9	N	12					161
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4982	2	37	9	N	34	172	1			81
07	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3934	2	10	9	N	9					90
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4157	2	48	9	N	44					134
09	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4018	2	28	9	N	25	122	1			37

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					111
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	N	2					115
*07	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	2			N	-0-	113	1			2
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					2
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					2

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2274	-0-	-726	666	2260	2	14	9	N	13					72
05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98
06	2460	X	1807	-0-	-653	-0-	1772	2	35	9	N	32					130
07	2542	X	1688	-0-	-854	-0-	1684	2	4	9	N	4					134
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1850	2	6	9	N	5					139
09	2280	X	1641	-0-	-639	-0-	1628	2	13	9	N	12					151

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	763	-0-	-1727	-0-	753	2	10	9	N	9					45
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					59
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					59
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24					83
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	618	2	9	9	N	8					91

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					127
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2427	2	22	9	N	20					159
07	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					159
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					159
09	2520	N	2151	-0-	-369	-0-	2137	2	14	9	N	13	63	1			109

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					99
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					109
07	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					109
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					109
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1286	2	15	9	N	14					123

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2871	2	34	9	N	31					97
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134
*06	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2705	2	6	9	N	5					139
*07	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	2448	2			N	-0-					139
*08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					139
09	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			N	-0-	120	1			19

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					185
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2143	2	25	9	N	23					47
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	N	22					69
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20					89
09	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1730	2	21	9	N	19					108

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					26
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					61
07	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1072	2	6	9	N	5					66
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1141	2	7	9	N	6					72
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					72

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1773	2	4	9	N	4	86	1			84
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					144
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1859	2	62	9	N	56	93	1			107
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					107
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1761	2	58	9	N	53					160

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45					69
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4340	2	44	9	N	40	97	1			55
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	4167	2	41	9	N	37					92
08	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					92
09	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	3986	2	17	9	N	15					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					165
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					35
07	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2027	2	55	9	N	50					85
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1983	2	6	9	N	5					90
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1739	2	12	9	N	11	51	1			50

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2707	2	61	9	N	55	183	1			64
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	2	44	9	N	40					152
07	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	2605	2	64	9	N	58					210
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-	175	1			35
09	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	2442	2	44	9	N	40					75

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2160	2	22	9	N	20					134
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	2	32	9	N	29					194
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2395	2	42	9	N	38	188	1			44
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2176	2	33	9	N	30					74
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1876	2	34	9	N	31					105

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1287	2	26	9	N	24					50
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					105
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1284	2	30	9	N	27					132
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1290	2	36	9	N	33					165
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1184	2	12	9	N	11	71	1			105

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					147
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2155	2	83	9	N	75	182	1			90
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2114	2	62	9	N	56					146
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	96	1			50
09	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	1958	2	48	9	N	44					94

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1740	2	8	9	N	7					124
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1794	2	9	9	N	8					137
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	N	2	106	1			33
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1784	2	12	9	N	11					44
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1622	2	18	9	N	16					60

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	2	22	9	N	20					105
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1913	2	24	9	N	22					144
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2095	2	31	9	N	28					172
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2067	2	17	9	N	15	148	1			39
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1754	2	17	9	N	15					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2030	2	62	9	N	56					210
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48					120
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2030	2	46	9	N	42	77	1			85
08	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
09	2160	N	1499	-0-	-661	-0-	1491	2	8	9	N	7					97

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3262	2	94	9	N	85					199
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3298	2	69	9	N	63					135
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3284	2	54	9	N	49					184
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53	187	1			50
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3097	2	61	9	N	55					105

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	N	60					157
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					157
07	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			N	-0-					157
08	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					157
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			29
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					32
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			32
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					25
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1030	2	12	9	Y	11	25	1			11
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	Y	1					12
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	Y	13					25
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9	29	1			5

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	825	2	44	9	N	40					104
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	N	21					125
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26					151
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1025	2	77	9	N	70					221
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					221

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					53
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					53
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					53
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	853	2	14	9	Y	13	38	1			28
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	766	2	4	9	Y	4					32
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1451	2	61	9	Y	55	38	1			49

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					6
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	Y	1					7
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1	4	1			4
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2					6

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	985	-0-	-185	-0-	970	2	15	9	N	14					106
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124
06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	968	2	3	9	N	3					127
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					127
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1179	2	6	9	N	5					132
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					152

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
04	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1707	2	11	9	N	10					223
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					223
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					223
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					223
09	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					223

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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					261
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1551	2	26	9	N	24	181	1			104
07	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					104
08	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					104
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1124	2	13	9	N	12					116

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
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					64
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					64
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	1721	2	30	9	Y	27	75	1			16
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1799	2	10	9	Y	9					25
09	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2120	2	87	9	Y	79	55	1			49

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
04	2670	X	2210	-0-	-460	-0-	2192	2	18	9	Y	16	47	1			47
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	2	18	9	Y	16					68
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2161	2	4	9	Y	4					72
08	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2134	2	20	9	Y	18	52	1			38
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	Y	18					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	180	-0-	-210	-0-	179	2	1	9	Y	1					4
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			4
07	279	X	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					5
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					5
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	4	1			3

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					37
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	2	9	9	Y	8					22
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2221	2	21	9	Y	19					41
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1778	2	3	9	Y	3	26	1			18
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1971	2	11	9	Y	10					28

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3978	2	36	9	Y	33					88
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3979	2	30	9	Y	27	60	1			55
07	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	4029	2	32	9	Y	29					84
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4065	2	29	9	Y	26	61	1			49
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	2	10	9	Y	9					58

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	25	1			1
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					8
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7					15
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	Y	18	27	1			6

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

04	3930	X	2515	-0-	-1415	-0-	2494	2	21	9	Y	19	45	1			34
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38
06	2520	X	1706	-0-	-814	-0-	1693	2	13	9	Y	12					50
07	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	1632	2	3	9	Y	3					53
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	Y	13	42	1			24
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1452	2	12	9	Y	11					35

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			Y	-0-					62
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					62
07	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1219	2	20	9	Y	18	53	1			27
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	2	12	9	Y	11					38
*09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2749	2	112	9	Y	102	71	1			69

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	Y	22					62
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2530	2	20	9	Y	18	39	1			41
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2569	2	20	9	Y	18					59
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2595	2	19	9	Y	17	40	1			36
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2500	2	6	9	Y	5					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					39
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					34
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					39
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	4	1			35
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	269	2	1	9	Y	1					36

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					50
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					50
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			Y	-0-					50
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	532	2	9	9	Y	8	22	1			36
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					39
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	Y	26	18	1			47

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18					64
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1441	2	17	9	Y	15	34	1			45
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1570	2	1	9	Y	1					46
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18					64
09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1137	2	9	9	Y	8	29	1			43

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2902	2	23	9	Y	21	60	1			80
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2932	2	23	9	Y	21					108
07	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3084	2	8	9	Y	7					115
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2658	2	22	9	Y	20	63	1			72
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2697	2	21	9	Y	19					91

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1285	2			Y	-0-					34
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					24
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	Y	12					36
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	19	1			19
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1323	2	7	9	Y	6					25

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					13
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-	15	1			9
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	945	2	3	9	Y	3					12
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	15	1			9

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10					42
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	30	1			38
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1534	2	6	9	Y	5					43
08	2139	N	1458	-0-	-681	-0-	1452	2	6	9	Y	5					48
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	Y	23	37	1			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			Y	-0-					65
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3011	2	12	9	Y	11					33
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3470	2	34	9	Y	31					64
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3434	2	8	9	Y	7	50	1			21
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3232	2	19	9	Y	17					38

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1186	2	9	9	Y	8	29	1			33
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35
06	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1238	2	10	9	Y	9					44
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	2	4	9	Y	4					48
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	26	1			30
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10					40

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	2001	2	11	9	Y	10					46
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67
06	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1609	2	1	9	Y	1	25	1			43
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2119	2	9	9	Y	8					51
08	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	2020	2	8	9	Y	7					58
*09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20	36	1			42

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5259	2	50	9	Y	45					110
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	5092	2	40	9	Y	36	77	1			69
07	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5416	2	43	9	Y	39					108
08	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5133	2	39	9	Y	35	78	1			65
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	4985	2	14	9	Y	13					78

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3415	2	42	9	Y	38	1	8			135
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135
06	4380	X	3279	-0-	-1101	-0-	3245	2	34	9	Y	31	75	1			91
07	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	3740	2	4	9	Y	4					95
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3735	2	46	9	Y	42					137
*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3742	2	33	9	Y	30	73	1			94

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2425	2	30	9	Y	27					109
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2398	2	26	9	Y	24	56	1			77
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2502	2	3	9	Y	3					80
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2551	2	32	9	Y	29					109
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	59	1			72

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6075	2	33	9	Y	30					84
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5526	2	3	9	Y	3	90	1			62
07	6138	X	3929	-0-	-2209	-0-	3912	2	17	9	Y	15					77
08	6851	X	5644	-0-	-1207	-0-	5622	2	22	9	Y	20					97
09	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	5093	2	51	9	Y	46	75	1			68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					175
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97
06	6630	X	6115	-0-	-515	-0-	6091	2	24	9	Y	22					119
07	6665	X	5928	-0-	-737	-0-	5870	2	58	9	Y	53					172
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5936	2	12	9	Y	11	87	1			96
09	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5845	2	31	9	Y	28					124

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

04	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1374	2	20	9	N	18					92
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105
06	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					105
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					105
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					105
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					105

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31					74
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1145	2	45	9	Y	41					162
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1266	2	6	9	Y	5	157	1			10
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1221	2	43	9	Y	39					49
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20					69

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					12
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			Y	-0-					48
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	781	2	29	9	Y	26					121
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1198	2	54	9	Y	49	158	1			12
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					12
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	59	1	1982	2	N	25					127
							28	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
							76	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	45					80
							50	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					80
08	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					80
09	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	54	1	1790	2	N	40					120
							44	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					26
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					26
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			Y	-0-					26
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	784	2	40	9	Y	36					62
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	2	17	9	Y	15					77

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

04	990	N	839	-0-	-151	-0-	826	2	13	9	N	12	139	1			13
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	935	2	3	9	N	3					19
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					19
08	992	N	829	-0-	-163	-0-	814	2	15	9	N	14					33
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					144
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					26
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	2	66	9	N	60					86
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31					117
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					117

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	32	1	2144	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	32	1	2074	2	Y	6					70
							7	9									
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	32	1	2105	2	Y	-0-	66	1			4
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	Y	5					11
							6	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17					96
07	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1107	2	28	9	Y	25					121
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2			Y	-0-	105	1			16
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1407	2	3	9	N	3					150
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1369	2	84	9	N	76					91
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1419	2	32	9	N	29					120
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1416	2	18	9	N	16					136
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1392	2	40	9	N	36	159	1			13

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					119
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2018	2	54	9	N	49					168
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	2	12	9	N	11	164	1			15
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4					19
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23					42

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	37					91
							41	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	28					138
							31	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	40	170	1			8
							44	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	15					23
							17	9									
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	35					58
							39	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
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1088	2	20	9	N	18					116
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	801	2	3	9	N	3	151	1			11
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1090	2	56	9	N	51					62
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					62
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	708	2	21	9	N	19					81

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					13
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	Y	23	1	8			36
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					52
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	Y	10	35	1	1	8	26
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					38

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2125	2	24	9	N	22	153	1			41
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2430	2	39	9	N	35					116
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2540	2	39	9	N	35					187
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2444	2	26	9	N	24	164	1			47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					131
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	987	2	N	-0-					131
07	1333	N	830	-0-	-503	-0-	24	1	806	2	N	-0-					131
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	28	1	936	2	N	-0-					131
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	27	1	894	2	N	-0-					131

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					24
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
06	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	23	1	1507	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	23	1	1506	2	Y	1					6
							1	9									
08	1767	N	1188	-0-	-579	-0-	17	1	1157	2	Y	13					19
							14	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					19

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	40	1	2632	2	Y	2					8
							2	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	61	1	4027	2	Y	18					47
							20	9									
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	59	1	3850	2	Y	20	61	1			6
							22	9									
08	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	31	1	2066	2	Y	-0-					6
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	71	1	4818	2	Y	3					9
							3	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					99
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1180	2	43	9	N	39					138
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					138
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					138
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1285	2	50	9	N	45	163	1			20

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	1969	2			N	-0-					95
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95
06	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	2580	2			N	-0-					95
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			N	-0-					95
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3192	2	94	9	N	85	152	1			28
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					28

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					100
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					23
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					23
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					23
09	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1017	2	21	9	N	19					119
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					145
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23	156	1			12
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					12
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	985	2	19	9	N	17					29

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1707	2	39	9	N	35					120
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76	168	1			30
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	2	54	9	N	49					79
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	2	26	9	N	24					103
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					103

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			Y	-0-					4
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					4
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	966	2	7	9	Y	6					10
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	982	2	4	9	Y	4					14
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3					17
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1103	2	185	9	Y	168	116	1			69

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					73
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					85
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					85
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					85
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					85

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	2			Y	-0-					48
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117
06	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	3074	2	50	9	Y	45					162
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	Y	13					175
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3558	2	18	9	Y	16	174	1			17
09	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	3429	2			Y	-0-					17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3465	2	6	9	N	5					22
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3406	2	14	9	N	13					50
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3484	2	63	9	N	57					107
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3338	2	87	9	N	79	169	1			17
09	3480	X	2289	-0-	-1191	-0-	2289	2			N	-0-					17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					83
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13					133
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7					140
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1923	2	57	9	N	52					192
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	2	18	9	N	16	191	1			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2193	2	51	9	Y	46	160	1			13
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13
06	2220	N	1121	-0-	-1099	-0-	1121	2			Y	-0-					13
07	2325	N	1140	-0-	-1185	-0-	1136	2	4	9	Y	4					17
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					17
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55	9	Y	50					67

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					30
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30
06	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	2			N	-0-					30
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2623	2	65	9	N	59					89
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					89
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2460	2	35	9	N	32					121

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					23
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	16					43
							18	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	10					53
							11	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	8					61
							9	9									
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	N	124	166	1			19
							136	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					84
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52	9	N	47					131
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	390	2	43	9	N	39	151	1			19
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2327	2	43	9	N	39					81
05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					35
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			N	-0-					35
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					35
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2099	2	25	9	N	23					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					57
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	N	25					98
07	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2177	2	68	9	N	62					160
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					160
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					195

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	67	1	2235	2	N	58	176	1			17
							64	9									
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					17
07	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66	1	2192	2	N	-0-					17
08	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					17
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	65	1	2157	2	N	-0-					17

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
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					57
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					57
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2918	2	117	9	N	106					163
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3081	2	15	9	N	14					177
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2819	2	23	9	N	21					198

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
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					63
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					63
07	3100	N	3532	-0-	432	432	3484	2	48	9	N	44					107
08	3100	N	3692	-0-	592	1024	3601	2	91	9	N	83					190
*09	3000	N	3422	-0-	422	1446	3379	2	43	9	N	39	191	1			38

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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					138
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					167
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	2	14	9	N	13					180
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	N	13					193
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	187	1			15

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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	5					173
							6	9									
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	58	1	1920	2	N	7					204
							8	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	N	20					224
							22	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	58	1	1949	2	N	17	189	1			52
							19	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	56	1	1877	2	N	20					72
							22	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2598	2	37	9	N	34	168	1			20
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48
06	3000	N	3360	-0-	360	360	3309	2	51	9	N	46					94
07	3100	N	3121	-0-	21	381	3070	2	51	9	N	46					140
08	3100	N	2932	-0-	-168	213	2878	2	54	9	N	49	172	1			17
*09	3281	X	3068	-0-	-213	-0-	3029	2	39	9	N	35					52

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1896	2	23	9	N	21	51	1			90
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					130
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					130
08	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2010	2	35	9	N	32					162
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1751	2	30	9	N	27	177	1			12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			Y	-0-					13
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					13
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10					23
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					23
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					23

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					3
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5
06	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1611	2	2	9	Y	2					7
07	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1680	2	2	9	Y	2					2
09	2490	X	1613	-0-	-877	-0-	1612	2	1	9	Y	1					3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2096	2	8	9	Y	7	21	1			2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					2
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1					3
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2122	2	9	9	Y	8					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	980	-0-	-520	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1850	2	78	9	N	71					173
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	N	26	172	1			27
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
09	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					13
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					13
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					13
07	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1499	2	11	9	Y	10					23
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					23
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					23

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	20	1	1342	2	Y	-0-					120
05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									
06	3000	N	2983	-0-	-17	343	45	1	2926	2	Y	11					25
							12	9									
07	3074	N	2731	-0-	-343	-0-	41	1	2687	2	Y	3					28
							3	9									
08	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	30	1	2043	2	Y	69					97
							76	9									
09	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	36	1	2475	2	Y	-0-					97

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	28	1	946	2	N	-0-					33
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	30	1	998	2	N	-0-					33
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	28	1	920	2	N	-0-					33
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	28	1	929	2	N	9					42
							10	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-					42
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	31					73
							34	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					23
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					23
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					23
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1142	2	57	9	N	52					75
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					75
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					3
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					3
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1137	-0-	-630	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18					24
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					37
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					43
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	Y	9					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	45	1			7
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1645	2	Y	-0-					90
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					90
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1611	2	Y	8					98
							9	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	59	107	1			50
							65	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	26	1	1759	2	Y	20					70
							22	9									
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	Y	63					133
							69	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			Y	-0-					29
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					29
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					29
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					29
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1877	2	32	9	Y	29					58
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					7
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2					12
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	239	2	72	9	Y	65	48	1			29

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1372	2	25	9	Y	23					82
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1321	2	14	9	Y	13	97	1			18
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35					53
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					61
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5					66

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22					76
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1514	2	14	9	Y	13	92	1			17
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1522	2	8	9	Y	7					24
08	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1528	2	3	9	Y	3					27
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1421	2	6	9	Y	5					32

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					137
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43					180
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1676	2	52	9	N	47	184	1			43
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					50
09	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					50

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					26
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	2	48	9	Y	44					72
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35					107
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	72	1			53
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1344	2	25	9	Y	23					76

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	8	1	541	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9
06	960	N	213	-0-	-747	-0-	199	2	14	9	Y	13					22
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	2	55	9	Y	50					72
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	378	2	31	9	Y	28	84	1			16
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	720	2	37	9	Y	34					50

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
04	5940	X	3311	-0-	-2629	-0-	49	1	3256	2	Y	5					16
							6	9									
05	6138	X	3157	-0-	-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
							44	9									
06	5190	X	2796	-0-	-2394	-0-	42	1	2724	2	Y	27					83
							30	9									
07	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	46	1	2983	2	Y	38	110	1			11
							42	9									
08	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	44	1	2987	2	Y	-0-					11
09	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	40	1	2700	2	Y	5					16
							6	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
04	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4140	2	11	9	N	10	178	1			17
05	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33
06	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4226	2	43	9	N	39					72
07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4242	2	135	9	N	123	178	1			17
08	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4375	2			N	-0-					17
*09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4308	2	33	9	N	30					47

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
04	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	204	1	6810	2	N	163	178	1			20
							179	9									
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44					64
							48	9									
06	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	196	1	6535	2	N	205	180	1			89
							226	9									
07	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	196	1	6543	2	N	76					165
							84	9									
08	7502	X	7063	-0-	-439	-0-	204	1	6815	2	N	40	183	1			22
							44	9									
09	7200	X	6850	-0-	-350	-0-	196	1	6524	2	N	118					140
							130	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
04	2400		2604	-0-	204	204	2520	2	84	9	N	76	183	1			55
05	2480		2428	-0-	-52	152	2348	2	80	9	N	73					128
06	2584	N	2432	-0-	-152	-0-	2360	2	72	9	N	65					193
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1660	2	52	9	N	47	189	1			51
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2053	2	63	9	N	57					108
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					108

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090		2856	-0-	-234	5115	2795	2	61	9	N	55	185	1			73
05	3193		2779	-0-	-414	4701	2727	2	52	9	N	47					120
06	3090		2906	-0-	-184	4517	2856	2	50	9	N	45					165
07	3193		2852	-0-	-341	4176	2824	2	28	9	N	25					190
08	3193		3075	-0-	-118	4058	3031	2	44	9	N	40					230
09	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	1148					N	NO RPT					230

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

04	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13223	2	354	9	N	322	364	1			180
05	14663	X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1			256
06	14190	X	12920	-0-	-1270	-0-	12591	2	329	9	N	299	346	1			209
07	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	15873	2	350	9	N	318	347	1			180
08	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17611	2	355	9	N	323	369	1			134
*09	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17132	2	361	9	N	328	188	1			274

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

05	0		8979	-0-	8979	8979	8801	2	178	9	N	162					162
*06	21395	X	12416	-0-	-8979	-0-	12168	2	248	9	N	225					387
07	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11072	2	228	9	N	207	351	1			243
08	14787	X	10482	-0-	-4305	-0-	10344	2	138	9	N	125	179	1			189
09	14310	X	10068	-0-	-4242	-0-	9725	2	343	9	N	312	354	1			147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									
06	5400	X	4057	-0-	-1343	-0-	667	1	3390	2	N	-0-					113
07	5456	X	3845	-0-	-1611	-0-	405	1	3429	2	N	10	104	1			19
							11	9									
08	5456	X	4138	-0-	-1318	-0-	637	1	3499	2	N	2	2	8			19
							2	9									
09	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	600	1	3775	2	N	161	164	1			16
							177	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	N	-0-					112
06	330	X	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-					112
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	18	1	152	2	N	23					135
							25	9									
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	38					173
							42	9									
09	420	X	191	-0-	-229	-0-	25	1	158	2	N	7					180
							8	9									

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

04	2532	N	2366	-0-	-166	-0-	2366	2			N	-0-					80
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					80
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					80
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
*09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	873	2	145	9	N	132					180
05	1457	N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1			110
06	1500	N	993	-0-	-507	-0-	891	2	102	9	N	93	95	1			108
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	773	2	147	9	N	134					242
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	806	2	132	9	N	120	187	1			175
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1083	2	118	9	N	107	157	1			125

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	585	2	28	9	N	25					231
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10					241
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	423	2	1	9	N	1					242
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	450	2	1	9	N	1					243
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					244
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					245

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	189	1			66
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16					82
06	1800	N	1073	-0-	-727	-0-	1058	2	15	9	N	14					96
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1133	2	13	9	N	12					108
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					115
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	644	2	6	9	N	5					120

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	N	31	179	1			21
05	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1897	2	22	9	N	20					56
07	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1739	2	22	9	N	20					76
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2122	2	33	9	N	30					106
09	1920	N	840	-0-	-1080	-0-	807	2	33	9	N	30					136

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4					165
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15					180
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	448	3	15	9	N	14					194
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	N	10					204
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19					223
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	424	3	21	9	N	19					242

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					27
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					27
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					85
05	478	N	252	-0-	-226	-0-	252	2			Y	-0-					85
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					85
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					85
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					96
05	717	N	379	-0-	-338	-0-	379	2			Y	-0-					96
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					96
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					96
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					96
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4					100

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					47
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					47
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					45
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					45
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					45
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					45
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					26
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					26
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					89
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					89
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	2	N	-0-					89
07	310	N	73	-0-	-237	-0-	1	1	72	2	N	-0-					89
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	1	1	58	2	N	-0-					89
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	6	1	311	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					20
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	5	1	269	2	N	-0-					20
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	5	1	274	2	N	-0-					20
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1500	S	102	-0-	-1398	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
07	211	S	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
08	345	S	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
*09	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					43
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					43
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					43
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					37
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					37
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

04	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					135
05	3844 X	3008	-0-	-836	-0-	3008	2			N	-0-					135
06	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	2950	2			N	-0-					135
07	3844 X	2646	-0-	-1198	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			135
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					135
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					135

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					68
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					68
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					68
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					68
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					71
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					71
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					71
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					71

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					23
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23
06	3000	N	3817	-0-	817	817	3817	3			N	-0-					23
07	1976	N	1159	-0-	-817	-0-	1159	3			N	-0-					23
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					23
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1415	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

04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	131	1	1779	2	N	-0-					152
05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	N	-0-					152
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	127	1	1630	2	N	11					163
							12	9									
07	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	143	1	1804	2	N	19					182
							21	9									
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	136	1	1626	2	N	-0-					182
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					182

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	174	1	2368	2	N	-0-					58
05	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	187	1	2431	2	N	-0-					58
06	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	178	1	2279	2	N	-0-					58
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	152	1	1946	2	N	-0-					58
08	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	172	1	2130	2	N	-0-					58
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	267	1	3629	2	Y	-0-					11
05	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	279	1	3635	2	Y	-0-					11
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	275	1	3517	2	Y	1					12
							1	9									
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	279	1	3489	2	Y	-0-					12
08	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	257	1	3184	2	Y	19					31
							21	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					31

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	1			128
							1	9							
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	100	1	1315	2	N	-0-			128
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-			128
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	N	2			130
							2	9							
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	-0-			130
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			130

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	612	1	8312	2	Y	-0-			44
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	646	1	8437	2	Y	-0-			44
06	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	620	1	7980	2	Y	1			45
							1	9							
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	660	1	8280	2	Y	-0-			45
08	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	673	1	7980	2	Y	76			121
							84	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT			121

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	19	1	263	2	N	-0-			40
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-			40
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	22	1	274	2	N	-0-			40
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-			40
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			40
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		107	-0-	107	305	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	401	X	96	-0-	-305	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					27
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					27
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					27
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					27
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

04	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
09	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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

04	3000	N	3517	-0-	517	517	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	603	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3168	X	2565	-0-	-603	-0-	115	1	2450	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	131	1	2654	2	N	-0-					-0-
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	424	-0-	-289	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	544	-0-	-146	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

04	1770	N	883	-0-	-887	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	35	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	597	-0-	-273	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
07	496	N	307	-0-	-189	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					-0-
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	83	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	66	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	70	1	1408	2	N	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6216	-0-	-324	-0-	409	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	350	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6489	-0-	-393	-0-	291	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5798	-0-	-1084	-0-	274	1	5524	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6106	-0-	-794	-0-	277	1	5829	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	41	1	855	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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	118	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	106	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	83	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	53	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	57	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

04	420	N	217	-0-	-203	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	241	1	3422	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	92	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	125	1	2663	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	161	1	3246	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	160	1	3371	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
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	185	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	156	1	2925	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	89	139	1	2969	2	N	-0-			-0-
08	2462	N	2373	-0-	-89	-0-	112	1	2261	2	N	-0-			-0-
*09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2103	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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	50	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1119	-0-	-1101	-0-	51	1	1068	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
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	50	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	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
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	2	N	-0-			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	150	1	3208	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	160	1	3233	2	N	-0-			-0-
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	175	1	3673	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	N	-0-			-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

04	4170	X	3020	-0-	-1150	-0-	199	1	2821	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	194	1	3634	2	N	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	173	1	3490	2	N	-0-			-0-
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	188	1	3945	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

04	750	N	588	-0-	-162	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-			-0-
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-			-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

04	5310	X	4381	-0-	-929	-0-	288	1	4093	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	214	1	4005	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	185	1	3950	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	187	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	197	1	4142	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	173	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	107	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2101	-0-	-720	-0-	94	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1708	-0-	-1113	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	193	1	2743	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	112	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	112	1	2383	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	131	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	128	1	2694	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 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
04	4230	X	3212	-0-	-1018	-0-	211	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	190	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	168	1	3586	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	163	1	3299	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	160	1	3359	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
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	488	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7526	-0-	-634	-0-	381	1	7145	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	340	1	7239	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6894	-0-	-1414	-0-	325	1	6569	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6792	-0-	-738	-0-	308	1	6484	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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-			-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	188	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	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
04	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	124	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	88	1	1659	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	83	1	1769	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4125	-0-	1025	1025	195	1	3930	2	N	-0-			-0-
*09	2685	N	1660	-0-	-1025	-0-	75	1	1585	2	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

04	360	N	344	-0-	-16	-0-	333	2	11	9	N	10					70
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	189	2	17	9	N	15	1	8			106
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	N	1					107
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					107
*09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					78
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	276	2	41	9	N	37					115
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	521	2	25	9	N	23					138
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	316	2	41	9	N	37					175
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	185	2	25	9	N	23	170	1			28
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	139	2	20	9	N	18					46

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	35	2	13	9	N	12					106
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	51	2	8	9	N	7					113
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	28	2	8	9	N	7					120
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					120
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					120

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	9	N	38					259
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27					286
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6199	2	37	9	N	34	177	1			143
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4784	2	41	9	N	37					180
08	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	3849	2	33	9	N	30	177	1			33
09	6240	X	3057	-0-	-3183	-0-	3036	2	21	9	N	19					52

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	242	2	24	9	N	22					297
05	651	N	360	-0-	-291	-0-	335	2	25	9	N	23	160	1			160
06	1350	N	576	-0-	-774	-0-	548	2	28	9	N	25					185
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	191	2	25	9	N	23					208
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	118	2	21	9	N	19	177	1			50
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	452	2	31	9	N	28					78

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	38	2	3	9	N	3					228
05	1054	N	257	-0-	-797	-0-	254	2	3	9	N	3					231
06	390	N	228	-0-	-162	-0-	218	2	10	9	N	9					240
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					240
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					240
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					240

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					84
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

04	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
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-
09	0 X	-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 #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	23086	-0-	-2504 B	-0-	1181	1	21905	2	Y	-0-					-0-
05	26330	X	26330	-0-	-0- B	-0-	1337	1	24993	2	Y	-0-					-0-
06	24930	X	24866	-0-	-64 B	-0-	1238	1	23628	2	Y	-0-					-0-
07	25390	X	25390	-0-	-0- B	-0-	1253	1	24137	2	Y	-0-					-0-
08	26319	X	24519	-0-	-1800 B	-0-	1491	1	23028	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	23404	-0-	-2066 B	-0-	1287	1	22117	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

04	930	N	13	-0-	-917 B	-0-	13	2			N	-0-					157
05	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					157
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					157
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					157
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					157
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					157

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

04	1500	N	1132	-0-	-368 B	-0-	1095	2	37	9	N	34					179
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214
06	1680	N	1232	-0-	-448 B	-0-	1219	2	13	9	N	12					226
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1161	2	24	9	N	22	176	1			72
08	1457	N	1074	-0-	-383 B	-0-	1054	2	20	9	N	18					90
09	1230	N	1185	-0-	-45 B	-0-	1155	2	30	9	N	27					117

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					2
05	1302	X	1016	-0-	-286 B	-0-	1016	2			N	-0-					2
06	1050	X	895	-0-	-155 B	-0-	895	2			N	-0-					2
07	2604	X	643	-0-	-1961 B	-0-	643	2			N	-0-					2
08	2604	X	1036	-0-	-1568 B	-0-	1036	2			N	-0-					2
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

04	2580	X	1584	-0-	-996 B	-1276	1562	2	22	9	N	20					84
05	868	N	1405	-0-	537 B	-739	1399	2	6	9	N	5					89
06	0	N	527	-0-	527 B	-212	524	2	3	9	N	3					92
*07	1643	N	968	-0-	-675 B	-212	962	2	6	9	N	5					97
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					97
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					97

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	1920	N	1824	-0-	-96 B	-0-	1812	2	12	9	Y	11					33
05	1953	N	1652	-0-	-301 B	-0-	1641	2	11	9	Y	10	37	1			6
06	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1688	2	4	9	Y	4					10
07	1891	N	1454	-0-	-437 B	-0-	1448	2	6	9	Y	5					15
08	1643	N	1632	-0-	-11 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					19
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					19

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	529	-0-	-866 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	934	-0-	-368 B	-0-	914	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1380	-0-	-390 B	-0-	1376	2	4	9	Y	4					19
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	1433	2	25	9	Y	23	37	1			5
06	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1470	2	6	9	Y	5					10
07	1426	N	1285	-0-	-141 B	-0-	1279	2	6	9	Y	5					15
08	1457	N	1249	-0-	-208 B	-0-	1245	2	4	9	Y	4					19
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					19

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	966	-0-	-234 B	-0-	955	2	11	9	N	10					40
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1044	2	10	9	N	9					49
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	903	2	4	9	N	4					53
07	992	N	655	-0-	-337 B	-0-	643	2	12	9	N	11					64
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1000	2	15	9	N	14					78
09	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					78

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	446	2	26	9	Y	24					71
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	628	2	34	9	Y	31	87	1			15
06	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	432	2	2	9	Y	2					17
07	496	N	178	-0-	-318 B	-0-	176	2	2	9	Y	2					19
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1307	2	3	9	Y	3					22
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					22

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	882	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	764	2	6	9	Y	5					24
06	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	860	2	2	9	Y	2					26
07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1469	2	1	9	Y	1					27
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	708	2	2	9	Y	2					29
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT					29

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2472	-0-	-498 B	-0-	2446	2	26	9	Y	24					54
05	2852	X	2733	-0-	-119 B	-0-	2657	2	76	9	Y	69	112	1			11
06	2760	X	2506	-0-	-254 B	-0-	2496	2	10	9	Y	9					20
07	2604	X	2574	-0-	-30 B	-0-	2555	2	19	9	Y	17					37
08	2728	X	2192	-0-	-536 B	-0-	2175	2	17	9	Y	15					52
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					Y	NO RPT					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	233	2	1	9	N	1					69
05	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	212	2	1	9	N	1					70
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					70
07	248	N	97	-0-	-151	B	-0-	97	2			N	-0-					70
08	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					70
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					70

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	470	-0-	-130	B	-0-	470	2			N	-0-					85
05	651	N	435	-0-	-216	B	-0-	435	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130	B	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	398	-0-	-98	B	-0-	398	2			N	-0-					85
08	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2			N	-0-					85
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	2	2	8			207
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

04	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1466	2	19	9	N	17	1	8			113
05	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168
06	1470	N	1383	-0-	-87 B	-0-	1375	2	8	9	N	7					175
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1561	2	14	9	N	13					188
08	2294	N	868	-0-	-1426 B	-0-	846	2	22	9	N	20					208
09	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1231	2	43	9	N	39					247

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

04	2190	X	2056	-0-	-134 B	-0-	2017	2	39	9	N	35					55
05	2263	X	1394	-0-	-869 B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	2279	2	28	9	N	25					82
07	2139	X	1323	-0-	-816 B	-0-	1314	2	9	9	N	8					90
08	2139	X	1531	-0-	-608 B	-0-	1525	2	6	9	N	5					95
09	2310	X	1629	-0-	-681 B	-0-	1604	2	25	9	N	23	1	8			117

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

04	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2593	2	109	9	N	99	2	8			192
05	2647	X	2647	-0-	-0- B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55
06	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	2411	2	42	9	N	38					93
07	2790	X	2074	-0-	-716 B	-0-	2044	2	30	9	N	27					120
08	2790	X	1574	-0-	-1216 B	-0-	1543	2	31	9	N	28					148
09	2700	X	1417	-0-	-1283 B	-0-	1378	2	39	9	N	35					183

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

04	1440	X	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2			N	-0-					155
05	1488	X	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					155
06	1440	X	1282	-0-	-158 B	-0-	1282	2			N	-0-					155
07	1302	X	828	-0-	-474 B	-0-	828	2			N	-0-					155
08	1271	X	687	-0-	-584 B	-0-	687	2			N	-0-					155
09	1290	X	758	-0-	-532 B	-0-	758	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

04	1950	X	1228	-0-	-722 B	-0-	1200	2	28	9	N	25					170
05	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202
06	1740	X	1149	-0-	-591 B	-0-	1149	2			N	-0-					202
07	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	1761	2	47	9	N	43	192	1			53
08	2046	X	1237	-0-	-809 B	-0-	1207	2	30	9	N	27					80
09	1980	X	1690	-0-	-290 B	-0-	1604	2	86	9	N	78	1	8			157

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
06	30	X	-0-	-0-	-30 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	3	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

04	1140	N	934	-0-	-206 B	-0-	34	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	41	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59 B	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2541	-0-	-99 B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
05	2728	X	2667	-0-	-61 B	-0-	94	1	2565	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	92	1	2312	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	97	1	2286	2	Y	35	6	1			31
							39	9									
08	2356	N	2315	-0-	-41 B	-0-	94	1	2221	2	Y	-0-	3	1			3
09	2280	N	2132	-0-	-148 B	-0-	77	1	2053	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
04	540	X	527	-0-	-13 B	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	539	-0-	-19 B	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17 B	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	517	-0-	-41 B	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	135	1	3603	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2706	-0-	-834 B	-0-	96	1	2526	2	Y	76	101	1			25
							84	9									
05	4092	X	3549	-0-	-543 B	-0-	122	1	3328	2	Y	90	56	1			59
							99	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	116	1	2895	2	Y	85	127	1			17
							94	9									
07	2821	X	2541	-0-	-280 B	-0-	101	1	2386	2	Y	49	44	1			22
							54	9									
08	2821	X	2317	-0-	-504 B	-0-	92	1	2191	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
*09	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-	192	1	5132	2	Y	15	25	1			19
							17	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
04	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	112	1	2934	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	107	1	2925	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	114	1	2859	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	128	1	3021	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	3162	X	2870	-0-	-292 B	-0-	116	1	2745	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	3060	X	2904	-0-	-156 B	-0-	104	1	2797	2	Y	3	6	1			4
							3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	50	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	71	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	112	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	125	1	2955	2	Y	2					2
							2	9									
08	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	117	1	2783	2	Y	-0-					-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

04	5220	X	4953	-0-	-267 B	-0-	181	1	4765	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	5394	X	4557	-0-	-837 B	-0-	160	1	4390	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	5220	X	5144	-0-	-76 B	-0-	197	1	4934	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	5239	X	5137	-0-	-102 B	-0-	209	1	4925	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	5115	X	4960	-0-	-155 B	-0-	200	1	4756	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576 B	-0-	164	1	4389	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

04	10276	X	10276	-0-	-0- B	-0-	376	1	9894	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	10419	X	10419	-0-	-0- B	-0-	367	1	10046	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0- B	-0-	380	1	9505	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
07	9807	X	9807	-0-	-0- B	-0-	399	1	9402	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	11099	X	11099	-0-	-0- B	-0-	449	1	10649	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	12338	X	12338	-0-	-0- B	-0-	444	1	11893	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	13	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	28	31	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

04	3660	X	310	-0-	-3350 B	-0-	11	1	297	2	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
05	3782	X	1469	-0-	-2313 B	-0-	52	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1242	X	931	-0-	-311 B	-0-	35	1	868	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
07	930	X	254	-0-	-676 B	-0-	10	1	240	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	930	X	388	-0-	-542 B	-0-	15	1	365	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
09	900	X	56	-0-	-844 B	-0-	2	1	52	2	Y	2	4	1			3
							2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

04	2550	N	2254	-0-	-296	B	-0-	83	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2227	-0-	-563	B	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2036	2	Y	2					2
								2	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1801	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

04	6390	X	6283	-0-	-107	B	-0-	230	1	6043	2	Y	9	13	1			3
								10	9									
05	6603	X	6459	-0-	-144	B	-0-	227	1	6222	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
06	6390	X	6322	-0-	-68	B	-0-	242	1	6062	2	Y	16	18	1			3
								18	9									
07	6479	X	6282	-0-	-197	B	-0-	255	1	6018	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
08	6479	X	6187	-0-	-292	B	-0-	250	1	5936	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	B	-0-	210	1	5616	2	Y	2	3	1			2
								2	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

04	2700	X	2681	-0-	-19	B	-0-	97	1	2564	2	Y	18	24	1			6
								20	9									
05	2790	X	2748	-0-	-42	B	-0-	96	1	2633	2	Y	17	14	1			9
								19	9									
06	2730	X	2708	-0-	-22	B	-0-	103	1	2573	2	Y	29	33	1			5
								32	9									
07	2821	X	2766	-0-	-55	B	-0-	112	1	2642	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49	B	-0-	109	1	2592	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
09	2700	N	2603	-0-	-97	B	-0-	94	1	2506	2	Y	3	6	1			4
								3	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

04	3960	X	3927	-0-	-33	B	-0-	144	1	3781	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	4092	X	3894	-0-	-198	B	-0-	137	1	3756	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	3960	X	3868	-0-	-92	B	-0-	148	1	3718	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	4061	X	3861	-0-	-200	B	-0-	157	1	3700	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
08	4061	X	3798	-0-	-263	B	-0-	154	1	3644	2	Y	-0-	1	1			1
09	3930	X	3652	-0-	-278	B	-0-	131	1	3521	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	6180	X	5588	-0-	-592 B	-0-	666	1	4919	2	N	3					4
							3	9									
05	6784	X	6784	-0-	-0- B	-0-	767	1	5959	2	N	53	36	1			21
							58	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	680	1	4306	2	N	34	47	1			8
							37	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	724	1	4396	2	N	10					18
							11	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	789	1	2737	2	N	-0-					4
*09	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	684	1	3624	2	N	56	43	1			17
							62	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	850	-0-	-4490 B	-0-	323	1	518	2	N	8					94
							9	9									
05	5592	X	5592	-0-	-0- B	-0-	680	1	4912	2	N	-0-	22	1			72
06	5340	X	4369	-0-	-971 B	-0-	685	1	3684	2	N	-0-	37	1			35
07	4309	X	3893	-0-	-416 B	-0-	781	1	3104	2	N	7					42
							8	9									
08	5611	X	4062	-0-	-1549 B	-0-	760	1	3302	2	N	-0-					8
09	5400	X	4087	-0-	-1313 B	-0-	656	1	3374	2	N	52	44	1			16
							57	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170 B	-0-	17	1	121	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	21	1	155	2	N	2					2
							2	9									
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	21	1	131	2	N	-0-					-0-
09	240	N	65	-0-	-175 B	-0-	9	1	55	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3049	-0-	-131 B	-0-	111	1	2915	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
05	3813	X	3135	-0-	-678 B	-0-	110	1	3003	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
06	3690	X	2926	-0-	-764 B	-0-	111	1	2778	2	Y	34	39	1			6
							37	9									
07	3813	X	2617	-0-	-1196 B	-0-	106	1	2496	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
08	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	181	1	4288	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*09	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	148	1	3974	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4357	-0-	-143 B	-0-	158	1	4154	2	Y	41	58	1			13
							45	9									
05	4650	X	4334	-0-	-316 B	-0-	151	1	4138	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
06	4500	X	4294	-0-	-206 B	-0-	162	1	4056	2	Y	69	78	1			12
							76	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378 B	-0-	171	1	4039	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
08	4619	X	4192	-0-	-427 B	-0-	169	1	4008	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
09	4350	X	3981	-0-	-369 B	-0-	143	1	3829	2	Y	8	13	1			10
							9	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	578	1	5012	2	N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	703	1	5031	2	N	49	32	1			18
							54	9									
06	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	669	1	4980	2	N	37	46	1			9
							41	9									
07	5766	X	5730	-0-	-36 B	-0-	684	1	5033	2	N	12					21
							13	9									
08	5766	X	5695	-0-	-71 B	-0-	788	1	4907	2	N	-0-					10
09	5700	X	5514	-0-	-186 B	-0-	726	1	4710	2	N	71	60	1			21
							78	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3846	-0-	-204 B	-0-	397	1	3447	2	N	2					2
							2	9									
05	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	482	1	3453	2	N	33	22	1			13
							36	9									
06	3990	X	3489	-0-	-501 B	-0-	410	1	3056	2	N	21	28	1			6
							23	9									
07	4123	X	2928	-0-	-1195 B	-0-	350	1	2576	2	N	2					8
							2	9									
08	4123	X	3267	-0-	-856 B	-0-	452	1	2815	2	N	-0-					6
09	3840	X	2465	-0-	-1375 B	-0-	325	1	2105	2	N	32	35	1			3
							35	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	4620	X	3739	-0-	-881 B	-0-	137	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4216	-0-	-558 B	-0-	149	1	4067	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4096	-0-	-524 B	-0-	157	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4108	-0-	-263 B	-0-	167	1	3939	2	Y	2					2
							2	9									
08	4216	X	4035	-0-	-181 B	-0-	163	1	3872	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3815	-0-	-295 B	-0-	137	1	3678	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1713	-0-	1713 B	1713	62	1	1651	2	Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	165	2	N	1					1
							1	9									
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					1
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	9	1	240	2	N	-0-					1
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	5	1	123	2	N	1					2
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	7	1	196	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	2	N	1					11
							1	9									
05	93	X	51	-0-	-42 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-	1	1			10
06	450	X	54	-0-	-396 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-	1	1			9
07	465	X	380	-0-	-85 B	-0-	13	1	367	2	N	-0-					9
08	610	X	610	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	N	1					1
							1	9									
09	390	X	388	-0-	-2 B	-0-	14	1	365	2	N	8	5	1			4
							9	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	324	1	2808	2	N	-0-					1
05	3162	X	2763	-0-	-399	B	-0-	335	1	2400	2	N	25	17	1			9
								28	9									
06	2982	X	2064	-0-	-918	B	-0-	243	1	1808	2	N	12	17	1			4
								13	9									
07	2790	X	1673	-0-	-1117	B	-0-	200	1	1471	2	N	2					6
								2	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778	B	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	13	-0-	-2687	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	15452	-0-	-1078	B	-0-	1597	1	13854	2	N	1					3
								1	9									
05	17081	X	13669	-0-	-3412	B	-0-	1659	1	11879	2	N	119	87	1			35
								131	9									
06	16530	X	16206	-0-	-324	B	-0-	1905	1	14184	2	N	106	115	1			26
								117	9									
07	16337	X	15906	-0-	-431	B	-0-	1900	1	13970	2	N	33					59
								36	9									
08	15965	X	15409	-0-	-556	B	-0-	2132	1	13277	2	N	-0-					28
09	16200	X	14857	-0-	-1343	B	-0-	1957	1	12691	2	N	190	160	1			58
								209	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	647	-0-	-13	B	-0-	67	1	579	2	N	1					1
								1	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	102	1	732	2	N	6	5	1			2
								7	9									
06	780	N	503	-0-	-277	B	-0-	59	1	441	2	N	3	4	1			1
								3	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	85	1	624	2	N	1					2
								1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	116	1	721	2	N	1					3
								1	9									
09	510	N	375	-0-	-135	B	-0-	49	1	320	2	N	5	6	1			2
								6	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1131	2	N	1					1
								1	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	171	1	1228	2	N	3					4
								3	9									
06	1440	N	728	-0-	-712	B	-0-	86	1	638	2	N	4	7	1			1
								4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1584	2	N	5					6
								6	9									
08	1395	N	1190	-0-	-205	B	-0-	165	1	1025	2	N	-0-					2
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1136	2	N	10	9	1			3
								11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	2	1	42	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
04	1710	X	1606	-0-	-104 B	-0-	55	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1609	-0-	-158 B	-0-	56	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1598	-0-	-112 B	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1665	-0-	-71 B	-0-	59	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	73	1	1948	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
04	6990	X	6557	-0-	-433 B	-0-	240	1	6315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	7223	X	6671	-0-	-552 B	-0-	235	1	6435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	6990	X	6491	-0-	-499 B	-0-	249	1	6240	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	7099	X	6667	-0-	-432 B	-0-	271	1	6395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7006	X	6302	-0-	-704 B	-0-	255	1	6046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6570	X	5910	-0-	-660 B	-0-	213	1	5697	2	Y	-0-					-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					70
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					70
06	1050	X	723	-0-	-327 B	-0-	723	2			N	-0-					70
07	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					70
08	992	X	850	-0-	-142 B	-0-	850	2			N	-0-					70
09	960	X	850	-0-	-110 B	-0-	850	2			N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	152	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	490	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	395	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	419	1	5247	2	N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	349	1	4043	2	N	-0-					-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	397	1	4945	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	34	1	428	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					60
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	-0-	-0-	-24810	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		100	-0-	100	100	17	1	83	2	N	-0-					-0-
04	0		462	-0-	462	562	80	1	382	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		225	-0-	225	787	43	1	182	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		272	-0-	272	1059	52	1	220	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		200	-0-	200	1259	39	1	161	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		232	-0-	232	1491	51	1	181	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		238	-0-	238	1729	48	1	187	2	N	3	3	1			1
							3	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5236	1672	2	44	9	Y	40	2	8			58
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	6747	1509	2	2	9	Y	2					60
06	8538	X	1791	-0-	-6747	-0-	1407	2	384	9	Y	349	192	1			217
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	8			217
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1897	2	53	9	Y	48	180	1			85
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	Y	4	4	8			85

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	592	2	28	9	N	25					77
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	679	2	22	9	N	20					97
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	762	2	18	9	N	16					113
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	844	2	116	9	N	105	185	1			33
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					97
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					107
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	N	8					115
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					115
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					127

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					150
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					148
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					148
08	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					148
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					63
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					63
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	561	2	151	9	N	137	173	1			32
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
06	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					32
07	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					32
08	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					32
09	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	2	1	9	N	1					108
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					108
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					108
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					108
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					27
05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30
06	1230	X	897	-0-	-333	-0-	875	2	22	9	Y	20					50
07	1271	X	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					50
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	927	2	11	9	Y	10					60
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					60

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	584	2	3	9	N	3					35
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	N	30					75
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					85
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	704	2	11	9	N	10					95

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					48
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					48
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					48

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2089	2	97	9	N	88	181	1			72
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2022	2	134	9	N	122	177	1			60
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2416	2	28	9	N	25					85
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2310	2	99	9	N	90					175
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2425	2	62	9	N	56	166	1			65

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21					78
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	973	2	62	9	N	56					138
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24					162
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53					215
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	908	2	42	9	N	38	178	1			75

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					70
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					70
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					32
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3053	2	30	9	N	27					95
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					145
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3424	2	58	9	N	53					198
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3361	2	113	9	N	103	176	1			125
08	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3110	2	22	9	N	20					145
09	3480	X	2038	-0-	-1442	-0-	2016	2	22	9	N	20					165

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	621	2	36	9	N	33					79
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	625	2	41	9	N	37					116
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40					156
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	615	2	48	9	N	44	175	1			25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	637	2	34	9	N	31					56
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	170	2	39	9	Y	35					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		87	-0-	87	296	77	2	10	9	Y	9					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					92
08	309	N	13	-0-	-296	-0-	13	2			Y	-0-					92
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

04	DLQ G-10		446	-0-	446	2052	445	2	1	9	Y	1	70	1			28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28
06	2052	N	-0-	-0-	-2052	-0-					Y	-0-					28
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8838	2893	2	92	9	Y	84	251	1			25
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47
06	14564	X	2823	-0-	-11741	-0-	2778	2	45	9	Y	41					88
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3274	2	32	9	Y	29					117
08	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2096	2	9	9	Y	8					125
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2535	2	35	9	Y	32					157

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

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		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

04	DLQ G-10		865	-0-	865	2625	835	2	30	9	Y	27	183	1			68
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102
06	2900	N	1113	-0-	-1787	1719	1023	2	90	9	Y	82					184
07	3100	N	1527	-0-	-1573	146	1453	2	74	9	Y	67	158	1			93
08	1328	N	1182	-0-	-146	-0-	1160	2	22	9	Y	20					113
09	1080	N	823	-0-	-257	-0-	791	2	32	9	Y	29					142

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	4584	1779	2	23	9	Y	21	2	1			127
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165
06	2900	N	1770	-0-	-1130	5763	1714	2	56	9	Y	51	179	1			37
07	3100	N	1818	-0-	-1282	4481	1790	2	28	9	Y	25					62
08	3100	N	1684	-0-	-1416	3065	1664	2	20	9	Y	18					80
*09	3000	N	1392	-0-	-1608	1457	1367	2	25	9	Y	23					103

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					97
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					97
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					97
08		79 N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					97
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		219	-0-	219	491	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		205	-0-	205	696	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	190	-0-	-696	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	14	14	1			31
							15	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	614	1	1417	2	N	10	8	1			33
							11	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	416	1	1073	2	N	-0-	20	1			13
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1238	2	N	19	7	1			25
							21	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	613	1	1205	2	N	-0-	3	1			4
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	485	1	1066	2	N	2	3	1			3
							2	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	6649	-0-	6649	56434	469	1	6162	2	Y	16	23	1			5
						18	9									
05	SWR 10	6655	-0-	6655	63089	465	1	6172	2	Y	16	13	1			8
						18	9									
06	SWR 10	6629	-0-	6629	69718	492	1	6106	2	Y	28	31	1			5
						31	9									
07	SWR 10	5789	-0-	5789	75507	440	1	5339	2	Y	9	10	1			4
						10	9									
08	SWR 10	4862	-0-	4862	80369	401	1	4454	2	Y	6	5	1			5
						7	9									
09	SWR 10	5892	-0-	5892	86261	423	1	5465	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

04	DLQ G-10		404	-0-	404	832	9	1	235	2	Y	145	115	1			62
							160	9									
05	DLQ G-10		498	-0-	498	1330	12	1	319	2	Y	152	171	1			43
							167	9									
06	2009	N	679	-0-	-1330	-0-	10	1	244	2	Y	386	364	1			65
							425	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	230	146	1			149
							253	9									
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	10	1	228	2	Y	12	75	1			86
							13	9									
09	690	N	301	-0-	-389	-0-	9	1	242	2	Y	45	75	1			56
							50	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3704	224	1	1067	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	DLQ G-10		803	-0-	803	4507	153	1	644	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	2700	N	717	-0-	-1983	2524	136	1	572	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
07	3100	N	1533	-0-	-1567	957	298	1	1228	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
08	2189	N	1232	-0-	-957	-0-	271	1	961	2	Y	-0-	2	1			2
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1241	-0-	-170	-0-	46	1	1151	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	43	29	1			26
							47	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	8	16	1			18
							9	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	4	1	112	2	Y	10	16	1			12
							11	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1031	9	1	233	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
05	DLQ G-10		317	-0-	317	1348	11	1	292	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	1628	N	280	-0-	-1348	-0-	10	1	247	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	183	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	243	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					193
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					193
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					193
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	135	1			58
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					163
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					163
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	138	1			25
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	447	2	9	9	N	8					38
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					43
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	432	2	3	9	N	3					46
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	176	2	56	9	N	51					97
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	392	2	91	9	N	83	159	1			21
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					21

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					22
07	527	X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					22
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4433	2	28	9	N	25					314
05	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4537	2	31	9	N	28	172	1			170
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4382	2	54	9	N	49					219
07	T. A.		4393	-0-	4393	4393	4341	2	52	9	N	47	174	1			92
08	T. A.		4869	-0-	4869	9262	4827	2	42	9	N	38					130
09	T. A.		4923	-0-	4923	14185	4871	2	52	9	N	47					177

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	4					48
							4	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	879	1	2391	2	N	-0-	19	1			29
06	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	795	1	2067	2	N	1	25	1			5
							1	9									
07	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	176	1	728	2	N	3					8
							3	9									
08	5456	X	146	-0-	-5310	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1358	1	3879	2	N	72	55	1			17
							79	9									

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
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	226	175	1	12	5	297
							249	9									
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	291	1	5670	2	N	175	175	1			191
							193	9									
07	7812	X	6637	-0-	-1175	-0-	319	1	6199	2	N	108	183	1			116
							119	9									
08	7781	X	440	-0-	-7341	-0-	25	1	415	2	N	-0-					116
09	7530	X	1751	-0-	-5779	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					116

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
04	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2530	2	63	9	N	57	8	8			197
05	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2332	2	36	9	N	33					230
06	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2300	2	42	9	N	38					268
07	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2320	2	55	9	N	50					318
08	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2361	2	39	9	N	35					353
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					353

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
04	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	1840	2	7	9	N	6	6	8			19
05	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2082	2	10	9	N	9	1	8			27
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6	1	8			32
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2480	2	14	9	N	13	5	8			40
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	N	15					55
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					55

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
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2019	2	18	9	N	16	6	8			144
05	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1647	2			N	-0-					144
06	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	2141	2	6	9	N	5					149
07	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1926	2	9	9	N	8					157
08	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1719	2	3	9	N	3					160
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					160

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
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	1					25
							1	9									
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	478	1	2105	2	N	-0-	17	1			8
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	506	1	1731	2	N	15	19	1			4
							17	9									
07	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	557	1	1674	2	N	4					8
							4	9									
08	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	505	1	1463	2	N	-0-					3
09	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	464	1	1442	2	N	25	20	1			8
							28	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	2					2
							2	9									
05	217	X	40	-0-	-177	-0-	1	1	39	2	N	-0-	2	1			-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
07	589	X	311	-0-	-278	-0-	11	1	298	2	N	2					2
							2	9									
08	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	2	1	1			1
							2	9									

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					28
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					28
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					28
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					28
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

04	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1282	1	471	2	N	-0-					7
05	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1570	1	234	2	N	9	10	1			6
							10	9									
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	1465	1	203	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1499	1	147	2	N	3					6
							3	9									
08	1798	X	1722	-0-	-76	-0-	1722	1			N	-0-					3
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1550	1	23	9	N	21	18	1			6

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

04	630	N	474	-0-	-156	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	16	1	439	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	15	1	411	2	N	-0-					1
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	15	1	400	2	N	1					2
							1	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	N	1					3
							1	9									
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	18	16	1			5
							20	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

04	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	1405	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	1733	1	1533	2	N	28	17	1			11
							31	9									
06	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	1526	1	1493	2	N	20	26	1			5
							22	9									
07	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	1702	1	1624	2	N	7					12
							8	9									
08	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	1760	1	1273	2	N	-0-					5
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1794	1	1364	2	N	41	34	1			12
							45	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	N	-0-					5
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	73	1	2029	2	N	2					7
							2	9									
06	1980	X	1650	-0-	-330	-0-	59	1	1580	2	N	10	14	1			3
							11	9									
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	62	1	1684	2	N	4					7
							4	9									
08	2108	X	1729	-0-	-379	-0-	73	1	1656	2	N	-0-					3
09	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	58	1	1555	2	N	21	18	1			6
							23	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					1
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					1
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	10	1	260	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	723	1	1718	2	N	4					17
							4	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	555	1	1274	2	N	1	12	1			6
							1	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	918	2	N	9	13	1			2
							10	9									
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	651	1	1375	2	N	6					8
							7	9									
08	2542	X	1311	-0-	-1231	-0-	467	1	844	2	N	-0-					2
09	2460	X	682	-0-	-1778	-0-	137	1	535	2	N	9	8	1			3
							10	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2321	-0-	-379	-0-	702	1	1619	2	N	-0-					1
05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	782	1	1684	2	N	21	14	1			8
							23	9									
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	485	1	1183	2	N	11	16	1			3
							12	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	826	1	2038	2	N	9					12
							10	9									
08	2480	X	1305	-0-	-1175	-0-	439	1	866	2	N	-0-					1
09	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	45	1	173	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	2					9
							2	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	766	1	1616	2	N	12	13	1			8
							13	9									
06	2280	X	1125	-0-	-1155	-0-	323	1	793	2	N	8	14	1			2
							9	9									
07	2356	X	103	-0-	-2253	-0-	20	1	82	2	N	1					3
							1	9									
08	2387	X	1858	-0-	-529	-0-	408	1	1448	2	N	2					3
							2	9									
09	2310	X	1310	-0-	-1000	-0-	264	1	1028	2	N	16	14	1			5
							18	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7812 - 7860

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

04	35760	X	7070	-0-	-28690	-0-	7012	3	58	9	N	53	55	1			17
05	36952	X	6352	-0-	-30600	-0-	6308	3	44	9	N	40	38	1			19
06	35760	X	5013	-0-	-30747	-0-	4977	3	36	9	N	33	44	1			8
*07	36952	X	4913	-0-	-32039	-0-	4870	3	43	9	N	39	30	1			17
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5184	3	77	9	N	70	76	1			11
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					11

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

04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					100
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			100
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					100
07	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					100
*08	279	X	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	N	12	101	1			11
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					11

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
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-	132	1			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	165	1	2644	2	N	20					180
							22	9									
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	135	1	2697	2	N	21	178	1			32
							23	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2928	2	N	15					47
							17	9									
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	99	1	2814	2	N	16					63
							18	9									
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	106	1	2787	2	N	11	1	8			73
							12	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	810	X	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	2	N	-0-					57
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57
06	810	X	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					57
07	837	X	739	-0-	-98	-0-	37	1	702	2	N	-0-					57
08	837	X	709	-0-	-128	-0-	51	1	658	2	N	-0-					57
*09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	540	X	433	-0-	-107	-0-	20	1	406	2	N	6					68
							7	9									
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	20	1	544	2	N	1					73
							1	9									
07	620	X	402	-0-	-218	-0-	386	1	16	2	N	-0-					73
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	222	2	13	9	N	12					85
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	118	2	32	9	N	29					114

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	196	1	3660	2	N	85	179	1	1	8	115
							94	9									
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	137	1	3285	2	N	48	179	1			60
							53	9									
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	161	1	3522	2	N	72					132
							79	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	38	1	4058	2	N	85					217
							94	9									
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	46	1	3832	2	N	62	177	1	3	8	99
							68	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	222	1	3136	2	N	23					60
							25	9									
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137	1	3147	2	N	25					85
							28	9									
06	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	172	1	2950	2	N	19					104
							21	9									
07	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	197	1	3137	2	N	18					122
							20	9									
08	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	233	1	3039	2	N	15					137
							17	9									
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	249	1	3137	2	N	18	1	8			154
							20	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

04	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	N	22					188
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					206
07	1581	X	990	-0-	-591	-0-	975	3	15	9	N	14					220
08	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	1089	3	35	9	N	32					252
09	1530	X	829	-0-	-701	-0-	815	3	14	9	N	13					265

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	2211	3	14	9	N	13					87
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2641	3	13	9	N	12					116
07	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2126	3	19	9	N	17					133
08	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1919	3	39	9	N	35					168
09	2640	X	1412	-0-	-1228	-0-	1399	3	13	9	N	12					180

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	4171	3	68	9	N	62					135
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163
06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3554	3	39	9	N	35					198
07	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3599	3	37	9	N	34	175	1			57
08	4402	X	3962	-0-	-440	-0-	3922	3	40	9	N	36					93
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3454	3	22	9	N	20					113

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
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3609	3	44	9	N	40					133
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	N	23					198
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	N	40					238
08	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	1656	3	15	9	N	14					252
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2254	3	40	9	N	36	183	1			105

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	2979	-0-	-1731	-0-	2935	3	44	9	N	40					132
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2737	3	35	9	N	32					192
07	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2864	3	39	9	N	35					227
08	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3057	3	26	9	N	24	178	1			73
09	3360	X	1833	-0-	-1527	-0-	1809	3	24	9	N	22					95

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7586	3	201	9	N	183	365	1			40
05	7595	X	7417	-0-	-178	-0-	7279	3	138	9	N	125					165
06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5914	3	107	9	N	97					262
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8015	3	113	9	N	103	177	1			188
08	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	5636	3	65	9	N	59					247
09	7350	X	5008	-0-	-2342	-0-	4944	3	64	9	N	58	178	1			127

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

HIBBARD ENERGY, LP 383757

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640

SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					60
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			Y	-0-					60
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					60
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					60
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535

BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
RWA, LLC 687608
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	720	X	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					53
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540	X	-0-	-0-	-540	-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
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					76
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92
06	1530	X	218	-0-	-1312	-0-	212	2	6	9	N	5					97
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	N	21					118
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	N	30					148
*09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1835	2	58	9	N	53					201

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
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					212
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219
06	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	2			N	-0-					219
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					219
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16					235
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12					247

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
04	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	2			N	-0-					132
05	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					132
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					132
07	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1541	2	84	9	N	76	183	1			25
08	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					25
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	1458	-0-	-605	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1316	-0-	-2284	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	3837	-0-	-3063	-0-	3829	2	8	9	N	7	7	8			83
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83
06	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5953	2	1	9	N	1	1	8			83
07	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2			N	-0-					83
08	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	5261	2	1	9	N	1	1	8			83
09	6030	X	3676	-0-	-2354	-0-	3674	2	2	9	N	2	2	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			37
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					37
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			37
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1459	2	4	9	N	4	4	8			68
05	2170 X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			68
08	2232 X	2165	-0-	-67	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			68
09	2040 X	1271	-0-	-769	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					1
05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3			N	-0-					1
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					1
07	3100	N	10485	-0-	7385	7385	10485	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	9229	-0-	6129	13514	9229	3			N	-0-					-0-
*09	22416	X	8902	-0-	-13514	-0-	8902	3			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

04	1260	X	364	-0-	-896	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	524	-0-	-736	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	806	X	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					1
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					1
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					1
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
*09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	#	750	-0-	-390	-0-	710	2	40	9	Y	36					50
05	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121
06	1950	#	911	-0-	-1039	-0-	891	2	20	9	Y	18					139
07	2015	#	778	-0-	-1237	-0-	767	2	11	9	Y	10	89	1			60
08	1116	#	558	-0-	-558	-0-	547	2	11	9	Y	10					70
*09	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22					92

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

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
04	720	#	465	-0-	-255	-0-	425	2	40	9	Y	36					149
05	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71					220
06	1200	#	553	-0-	-647	-0-	533	2	20	9	Y	18					238
07	1240	#	470	-0-	-770	-0-	459	2	11	9	Y	10	89	1			159
08	1023	#	338	-0-	-685	-0-	327	2	11	9	Y	10					169
*09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	808	2	24	9	Y	22					191

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					90
05	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					90
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					90
07	1488	X	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-					90
08	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			N	-0-					90
09	1110	X	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	N	-0-					29
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	N	-0-					29
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					29
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					29
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					29
*09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					86
07	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					86
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					67
05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67
06	720	X	281	-0-	-439	-0-	271	3	10	9	N	9					76
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1573	3	42	9	N	38					114
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					121
*09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					129

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	1258	3	11	9	N	10	173	1			64
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69
06	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	1406	3	17	9	N	15					84
07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1485	3	10	9	N	9					93
08	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1399	3	1	9	N	1					94
09	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1219	3	2	9	N	2					96

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3457	3	24	9	N	22					205
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4291	3	8	9	N	7					235
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4708	3	3	9	N	3					238
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	3	2	9	N	2	177	1			63
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4617	3	19	9	N	17					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

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

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
09	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
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-		-1	-0-	12	1	77	2	N	27					75
								30	9									
05	124	N	107	-0-		-17	-0-	10	1	67	2	N	27					102
								30	9									
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	5	1	33	2	N	22					124
								24	9									
07	124	N	73	-0-		-51	-0-	6	1	36	2	N	28					152
								31	9									
08	93	N	76	-0-		-17	-0-	6	1	34	2	N	33					185
								36	9									
09	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					N	NO RPT					185

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

04	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	569	1	1553	2	N	48	175	1			52
								53	9									
05	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	598	1	1617	2	N	23					75
								25	9									
06	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	615	1	1575	2	N	35					110
								39	9									
07	2263	N	2181	-0-		-82	-0-	636	1	1510	2	N	32					142
								35	9									
08	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	623	1	1651	2	N	37					179
								41	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-		-2220	-0-					N	NO RPT					179

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

04	230	N	230	-0-		-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					110
05	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	2			N	-0-					110
06	150	N	118	-0-		-32	-0-	118	2			N	-0-					110
07	217	N	132	-0-		-85	-0-	132	2			N	-0-					110
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					115
09	120	N	NO RPT	-0-		-120	-0-					N	NO RPT					115

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

04	780	N	400	-0-		-380	-0-	400	2			N	-0-					5
05	775	N	522	-0-		-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			5
06	600	N	257	-0-		-343	-0-	257	2			N	-0-					5
07	713	N	283	-0-		-430	-0-	283	2			N	-0-					5
08	527	N	274	-0-		-253	-0-	268	2	6	9	N	5					10
09	270	N	NO RPT	-0-		-270	-0-					N	NO RPT					10

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

04	60	#	47	-0-		-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	#	33	-0-		-29	-0-	33	2			N	-0-					23
06	60	#	11	-0-		-49	-0-	11	2			N	-0-					23
07	62	#	24	-0-		-38	-0-	24	2			N	-0-					23
08	62	#	14	-0-		-48	-0-	14	2			N	-0-					23
09	60	#	1	-0-		-59	-0-	1	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8	87	1			64
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	1706	2	23	9	N	21					108
07	1953	#	1482	-0-	-471	-0-	1471	2	11	9	N	10					118
08	2139	#	1590	-0-	-549	-0-	1568	2	22	9	N	20					138
09	2070	#	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					138

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					32
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					32
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					32
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					32
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					32
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					32

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					22
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	5					27
							6	9									
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					27
09	390	#	150	-0-	-240	-0-	7	1	136	2	N	6	6	8			27
							7	9									

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24
08	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					666

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
							9	9									
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	51	1	150	2	N	3					49
							3	9									
07	217	#	209	-0-	-8	-0-	53	1	155	2	N	1					50
							1	9									
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	53	1	155	2	N	3					53
							3	9									
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					53

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	N	-0-					77
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
							13	9									
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	99	1	116	2	N	5					94
							6	9									
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	102	1	159	2	N	1					95
							1	9									
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	102	1	133	2	N	5					100
							6	9									
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					100

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07			132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					4
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-	1	1			3
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			Y	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					7
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	6	1			1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

04	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					40
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					45
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	4					49
							4	9									
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	10	1	168	2	N	-0-					49

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					152
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			N	-0-					152
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					152
08	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					152
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					152

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	252	2	11	9	N	10					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	265	2	76	9	N	69	125	1			5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	234	2	N	-0-					236
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	90	1	146	2	N	-0-					236
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	93	1	179	2	N	-0-					236
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	N	-0-					236
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	2585	X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	54	-0-	-1899 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

04	3180	X	1445	-0-	-1735 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	3336	-0-	-4290 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	4446	-0-	-2934 B	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	4578	-0-	-3048 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861 B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

04	6000	X	5215	-0-	-785 B	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0- B	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5844	-0-	-77 B	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	4471	-0-	-2489 B	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	75	1			-0-
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

04	1200	X	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-	97	1			-0-
05	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	510	-0-	-450	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	65	1			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3920	-0-	920	920	3920	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	1121	3301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2505	-0-	-595	526	2505	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	N	5					105
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	3	77	9	N	70					175
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2686	3	130	9	N	118	171	1			122
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3088	3	24	9	N	22					144
*09	3000	N	3022	-0-	22	34	2993	3	29	9	N	26					170

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	2	33	9	N	30					273
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	922	2	32	9	N	29					147
07	1271	N	325	-0-	-946	-0-	325	2			N	-0-					147
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147
09	960	N	87	-0-	-873	-0-	87	2			N	-0-					147

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	12096	-0-	-1944	-0-	11802	2	294	9	N	267	190	1			242
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137
06	12720	X	10965	-0-	-1755	-0-	10716	2	249	9	N	226	190	1			173
07	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10472	2	223	9	N	203	189	1			187
08	12803	X	10554	-0-	-2249	-0-	10317	2	237	9	N	215	187	1			215
09	12090	X	9762	-0-	-2328	-0-	9542	2	220	9	N	200	373	1			42

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					152
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					154
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					159
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	611	-0-	-589	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	935	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1189	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	4					11
							4	9									
05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1139	2	Y	3					6
							3	9									
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	95	1	1238	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	100	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	-0-					4

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	115	1	2007	2	Y	8					15
							9	9									
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	4					10
							4	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2444	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	Y	2					4
							2	9									
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	179	1	2242	2	Y	2					6
							2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2772	2	Y	16					33
							18	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	5					18
							6	9									
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	218	1	2676	2	Y	2					4
							2	9									
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	190	1	2383	2	Y	4					8
							4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	27					61
							30	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1			21
							25	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	125	1	1915	2	Y	35					56
							39	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	65	86	1			35
							72	9									
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	148	1	1817	2	Y	27					62
							30	9									
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	133	1	1662	2	Y	34					96
							37	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	182	1	3169	2	Y	-0-					66
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
							22	9									
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	196	1	2998	2	Y	3					10
							3	9									
07	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	233	1	3034	2	Y	13					23
							14	9									
08	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	246	1	3010	2	Y	-0-					23
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	237	1	2977	2	Y	1					24
							1	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					38
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38
06	2460	N	1421	-0-	-1039	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					38
07	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					38
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					38
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	3	35	1			3
							3	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	195	1	2988	2	Y	10					17
							11	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	Y	40					57
							44	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	Y	12	52	1			17
							13	9									
*09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	242	1	3039	2	Y	20					37
							22	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					161
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	-0-					161
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	122	1	1590	2	N	10					171
							11	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1584	2	N	3	154	1			20
							3	9									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	121	1	1520	2	N	-0-					20

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
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	87	1	1520	2	Y	20					41
							22	9									
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	Y	21					38
							23	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	2	Y	41	57	1			22
							45	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	2	Y	22					44
							24	9									
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	140	1	1758	2	Y	17					61
							19	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					18
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					18
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					18
07	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	164	1	2135	2	N	-0-					18
08	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	167	1	2041	2	N	72					90
							79	9									
09	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	160	1	2003	2	N	-0-					90

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
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					15
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	126	1	1925	2	N	-0-					84
07	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	144	1	1871	2	N	-0-					84
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	153	1	1876	2	N	76					160
							84	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	140	1	1751	2	N	-0-					160

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	25					121
							28	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	45	148	1			18
							50	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	76	1	991	2	N	32					50
							35	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	2	N	10					60
							11	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					60

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
04	960	N	603	-0-	-357	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					86
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86
06	840	N	244	-0-	-596	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					86
07	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					86
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					86
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					51
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					51
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					51
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					51
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	185	1	3208	2	Y	-0-					17
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17
06	3060	X	2347	-0-	-713	-0-	144	1	2203	2	Y	-0-					17
07	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	184	1	2392	2	Y	-0-					17
08	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	192	1	2355	2	Y	-0-					17
09	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	222	1	2780	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

04	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	152	1	2649	2	Y	5	41	1			4
							6	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
							7	9									
06	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	156	1	2388	2	Y	14					24
							15	9									
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	180	1	2340	2	Y	40					64
							44	9									
08	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	197	1	2417	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
09	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	182	1	2282	2	Y	17					35
							19	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	391	1	6795	2	Y	3	101	1			3
							3	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	377	1	6595	2	Y	3					6
							3	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	424	1	6485	2	Y	10					16
							11	9									
07	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	466	1	6059	2	Y	39					55
							43	9									
08	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	466	1	5711	2	Y	12	50	1			17
							13	9									
09	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	449	1	5636	2	Y	16					33
							18	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
*09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
*09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	3			N	-0-					-0-
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
*09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5318	-0-	2218	2218	5318	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6211	-0-	3211	5429	6211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6734	-0-	3634	9063	6734	3			N	-0-					-0-
08	16838	X	7775	-0-	-9063	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10080	-0-	-360	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9274	-0-	-1514	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8713	-0-	-2075	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9780	-0-	-660	-0-	9780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8269	-0-	-1496	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
*09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4110	-0-	-1560	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
*09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11631	-0-	-579	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
05	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11637	-0-	-573	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11978	-0-	-453	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	11771	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3659	-0-	-841	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

04	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

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	1	1	8			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

04	5940	X	2696	-0-	-3244	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	622	-0-	-5048	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	5797	X	276	-0-	-5521	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2077	-0-	-3053	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

04	7320	X	4676	-0-	-2644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6122	-0-	-1566	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

04	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1480	-0-	-410	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

04	9660	X	8390	-0-	-1270	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8573	-0-	-1161	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8206	-0-	-854	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8245	-0-	-931	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7951	-0-	-884	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

04	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

04	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

04	8220	X	7990	-0-	-230	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8223	-0-	-271	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7850	-0-	-370	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7973	-0-	-397	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7967	-0-	-341	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		117	-0-	117	177	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	3			N	-0-					-0-
06	302	X	4	-0-	-298	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5372	-0-	2272	2272	5372	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5239	-0-	2139	4411	5239	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3001	-0-	1	4412	3001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

04	3000	N	4515	-0-	1515	1515	4515	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4437	-0-	1337	2852	4437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5499	-0-	2499	5351	5499	3			N	-0-					-0-
07	11167	X	5816	-0-	-5351	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
*09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
*09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	7050	X	6487	-0-	-563	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6007	-0-	-1278	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6463	-0-	-317	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6116	-0-	-580	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1779	-0-	-1371	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1709	-0-	-1515	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1610	-0-	-1510	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2447	-0-	-777	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

04	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2017

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	2190	X	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1354	-0-	-723	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1248	-0-	-762	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1158	-0-	-1074	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
*09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

04	1740	N	969	-0-	-771	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	676	-0-	-998	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2298	-0-	-882	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2358	-0-	-928	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1858	-0-	-1322	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	857	-0-	-1453	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1043	-0-	-1117	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1063	-0-	-1187	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1200	-0-	-1125	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	951	-0-	-1209	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		12	-0-	12	219	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	220	1	3			N	-0-					-0-
06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	5544	-0-	-2376	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	5300	-0-	-2636	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

04	6990	X	5450	-0-	-1540	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5440	-0-	-1194	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5116	-0-	-1177	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

04	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	915	-0-	-573	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5774	-0-	-226	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

04	5400	X	5067	-0-	-333	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	4960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

04	3540	X	2165	-0-	-1375	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

04	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2645	-0-	-595	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

04	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3745	-0-	-37	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2046	-0-	-1614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5879	-0-	-73	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5682	-0-	-108	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5222	-0-	-688	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1934	-0-	-1755	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1053	-0-	-2127	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4962	-0-	-198	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4009	-0-	-1323	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3647	-0-	-1685	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4683	-0-	-477	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	68	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2458	-0-	-932	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5233	-0-	-2327	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5372	-0-	-2440	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	5146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	28	-0-	28	100	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-
06	191	X	40	-0-	-151	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	18	-0-	-1122	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
*09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4956	-0-	-864	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
*09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	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 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5380	-0-	-80	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5578	-0-	-2	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	359	-0-	-2191	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	490	-0-	-1401	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	228	-0-	-1663	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4500	X	4195	-0-	-305	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

04	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

04	7740	X	7554	-0-	-186	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	4601	-0-	-3397	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	5574	-0-	-2406	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

04	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

04	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

04	7260	X	6357	-0-	-903	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7463	-0-	-8	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5874	-0-	-1296	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7384	-0-	-56	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7061	-0-	-139	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

04	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6168	-0-	-218	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5126	-0-	-1725	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	3338	-0-	-3513	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8841	-0-	-159	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8091	-0-	-129	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7937	-0-	-1177	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8127	-0-	-693	-0-	8127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2393	-0-	-2040	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1216	-0-	-3584	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8082	-0-	-528	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8497	-0-	-59	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8297	-0-	-193	-0-	8297	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
04	2400	N	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	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
04	7920	X	6516	-0-	-1404	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2548	-0-	-56	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3104	-0-	-1156	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

04	1500	X	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	28	-0-	-2852	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3320	-0-	220	868	3320	3			N	-0-					-0-
*09	4142	X	3274	-0-	-868	-0-	3274	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
04	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	656	-0-	-2444	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	420	-0-	-2649	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
*09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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
04	630	X	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	X	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

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
04	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
*09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	2623	-0-	-3857	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
*09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

04	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9244	-0-	-459	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8676	-0-	-474	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

04	10860	X	10151	-0-	-709	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10557	-0-	-417	-0-	10557	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10052	-0-	-426	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9794	-0-	-746	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

04	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1937	-0-	-433	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

04	7560	X	7215	-0-	-345	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7327	-0-	-485	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6802	-0-	-728	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

04	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
*09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1883	-0-	-307	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1862	-0-	-508	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9023	-0-	-247	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9357	-0-	-191	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8824	-0-	-386	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9040	-0-	-384	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8651	-0-	-680	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8589	-0-	-441	-0-	8589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10096	-0-	-464	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	10065	-0-	-285	-0-	10065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6515	-0-	-955	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6779	-0-	-331	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
*09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6015	-0-	-255	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3958	-0-	-1622	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4562	-0-	-268	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4664	-0-	-668	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	613	-0-	-4787	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2211	-0-	-2979	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1230	-0-	-990	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
07	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9845	-0-	-354	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

04	3000	N	1663	-0-	-1337	2253	1663	3			N	-0-					-0-
05	2278	X	25	-0-	-2253	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	92	-0-	-1408	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	126	-0-	-1424	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	56	-0-	-1444	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

04	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	11013	-0-	-364	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10782	-0-	-228	-0-	10782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

04	8820	X	8635	-0-	-185	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8796	-0-	-101	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	8406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5101	-0-	-789	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

04	7590	X	6076	-0-	-1514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	4885	-0-	-2135	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5225	-0-	-1626	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

04	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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
04	10080	X	9103	-0-	-977	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9779	-0-	-420	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8601	-0-	-1269	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8925	-0-	-1274	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8589	-0-	-861	-0-	8589	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
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
*09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1936	-0-	-254	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8742	-0-	-1218	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7816	-0-	-2476	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	7723	-0-	-2237	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6850	-0-	-3442	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	7453	-0-	-2839	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7275	-0-	-1455	-0-	7275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	8762	-0-	-1168	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8680	-0-	-1250	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	8959	-0-	-992	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8576	-0-	-184	-0-	8576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

04	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11483	-0-	-1289	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10772	-0-	-1721	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	11219	-0-	-451	-0-	11219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

04	4830	X	4243	-0-	-587	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3827	-0-	-1164	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3297	-0-	-2343	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3237	-0-	-2591	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2965	-0-	-2863	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	666	-0-	-3564	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2511	-0-	-1085	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

04	13320	X	12240	-0-	-1080	-0-	12240	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12597	-0-	-1167	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12207	-0-	-1113	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12490	-0-	-809	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	11269	-0-	-1813	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	11843	-0-	-397	-0-	11843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

04	8700	X	7863	-0-	-837	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7819	-0-	-191	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	8018	-0-	-104	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7238	-0-	-622	-0-	7238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
*09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	215	1	2695	2	N	-0-					23
05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	2	N	-0-					23
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-					23
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2623	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	208	1	2640	2	N	27					50
							30	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	341	1	2846	2	N	-0-					50

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	637	-0-	-479	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	533	-0-	-577	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4240	-0-	-1130	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	4587	-0-	-1833	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5224	-0-	-566	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5109	-0-	-874	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	1695	-0-	-3645	-0-	1695	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 #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

04	5520	X	5153	-0-	-367	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4717	-0-	-894	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4632	-0-	-798	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

04	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3469	-0-	-1088	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3073	-0-	-1337	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3052	-0-	-968	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9176	-0-	-1581	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8787	-0-	-1623	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9143	-0-	-1614	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9178	-0-	-1176	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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 #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7489	-0-	-41	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6711	-0-	-1359	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6924	-0-	-144	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6642	-0-	-271	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1453	-0-	-810	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2306	-0-	-34	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2095	-0-	-185	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	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
04	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4138	-0-	-1411	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	4459	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
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4825	-0-	-786	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 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
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

04	7230	X	5548	-0-	-1682	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5553	-0-	-1608	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5552	-0-	-1348	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5331	-0-	-1799	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5198	-0-	-352	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

04	9900	X	9097	-0-	-803	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9395	-0-	-649	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9020	-0-	-807	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8890	-0-	-751	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

04	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	4973	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

04	7800	X	6088	-0-	-1712	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6121	-0-	-539	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

04	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	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 #: 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
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	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
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	10826	-0-	-1684	-0-	10826	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	10994	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	11340	-0-	-840	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10705	-0-	-920	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10524	-0-	-1101	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10035	-0-	-1305	-0-	10035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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 #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3781	-0-	-239	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9646	-0-	-824	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8907	-0-	-1203	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8830	-0-	-1369	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4486	-0-	-5144	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	8824	-0-	-2306	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9483	-0-	-1615	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9584	-0-	-826	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9543	-0-	-873	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9281	-0-	-1135	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8928	-0-	-642	-0-	8928	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5981	-0-	-79	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5610	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
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7075	-0-	-1698	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6736	-0-	-1754	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	6574	-0-	-2199	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6495	-0-	-1565	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	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
04	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5737	-0-	-1114	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6283	-0-	-347	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6165	-0-	-469	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5506	-0-	-764	-0-	5506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 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
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	718	-0-	-932	-0-	718	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
04	1170	X	908	-0-	-262	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1421	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
04	10230	X	9129	-0-	-1101	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8756	-0-	-1722	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	7940	-0-	-1930	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8121	-0-	-1985	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	8097	-0-	-1761	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6918	-0-	-2202	-0-	6918	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
04	4590	X	3264	-0-	-1326	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3212	-0-	-1531	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3147	-0-	-1443	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2646	-0-	-1374	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1904	-0-	-2056	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2354	-0-	-1738	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2717	-0-	-1375	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2569	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
04	7950	X	7848	-0-	-102	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7266	-0-	-825	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6595	-0-	-1505	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
*09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	13	1	163	2	N	-0-					22
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					22
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					22
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	9	1	77	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	368	-0-	-1399	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2883	-0-	-117	59	2883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	134	188	1			192
							147	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	973	2	N	98	191	1			85
							108	9									
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1	1	1078	2	N	112					197
							123	9									
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1	1	1115	2	N	118	190	1			125
							130	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	109					234
							120	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	N	-0-					155
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					155
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	65	1	802	2	N	2	2	8			155
							2	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					155
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	99	1	830	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
04	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2387	-0-	-2173	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	845	-0-	-3309	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1772	-0-	-2248	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2074	-0-	-1398	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	676	-0-	-2796	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1568	2	33	9	N	30	175	1			118
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					185
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1915	2	33	9	N	30					215
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1919	2	31	9	N	28					243
09	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1561	2	28	9	N	25					268

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4112	-0-	1112	1112	4112	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5674	-0-	2574	3686	5674	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5763	-0-	2763	6449	5763	3			N	-0-					-0-
07	12309	X	5860	-0-	-6449	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	98	1			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	30	-0-	-3090	-0-	30	2			N	-0-					34
05	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					34
06	720	X	351	-0-	-369	-0-	351	2			N	-0-					34
*07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
09	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

04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3086	2	25	9	N	23					103
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2677	2	22	9	N	20					123
06	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	2306	2	56	9	N	51	170	1			4
07	3968	X	2673	-0-	-1295	-0-	2653	2	20	9	N	18					22
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					22
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					22

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4034	2	29	9	N	26					68
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4231	2	32	9	N	29					97
06	4890	X	3253	-0-	-1637	-0-	3157	2	96	9	N	87	163	1			21
07	5053	X	2970	-0-	-2083	-0-	2950	2	20	9	N	18					39
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					39
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					39

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					49
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12	9	N	11					60
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					60
*07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					60
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					86
05	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
06	1110	X	368	-0-	-742	-0-	367	2	1	9	N	1					87
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-	934	2			N	-0-					87
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					87
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					87

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					48
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1333	2	6	9	N	5					53
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3					56
07	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	1228	2	2	9	N	2					58
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					58
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					58

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	154	1			297
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	393	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	167	1			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					78

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1947	2	Y	5					90
							6	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230	1	2005	2	Y	9					99
							10	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	2	Y	10					109
							11	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	14					123
							15	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-					123
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	253	1	2111	2	Y	22					145
							24	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					1
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	125	1	1602	2	Y	-0-					1
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					1
09	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	141	1	1174	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

04	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	384	1	5655	2	N	128	2	8					218
							141	9											
05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409	1	5909	2	N	74	188	1					104
							81	9											
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378	1	5365	2	N	92							196
							101	9											
07	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	393	1	5491	2	N	127	178	1					145
							140	9											
08	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	404	1	5693	2	N	79	185	1	3	8			36
							87	9											
09	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	385	1	5317	2	Y	139							175
							153	9											

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	18	1					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1					1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1					3
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1879	2	15	9	Y	14	16	1					1
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	Y	14	12	1					3
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1884	2	17	9	Y	15	12	1					6

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	N	10					10
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12
06	690	N	120	-0-	-570	-0-	117	3	3	9	N	3					15
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1257	3	3	9	N	3					18
08	1271	N	948	-0-	-323	-0-	945	3	3	9	N	3					21
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					21

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2393	2	17	9	N	15					265
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102
06	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2093	2	20	9	N	18					120
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	N	19					139
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					156
09	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	1682	2	28	9	N	25					181

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2123	2	19	9	N	17					162
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					189
07	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2280	2	9	9	N	8					197
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2238	2	14	9	N	13					210
09	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	1975	2	17	9	N	15					225

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2385	2	N	-0-					34
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					34
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					34
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					34

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34					167
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2770	2	30	9	N	27	1	8			63
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3649	2	31	9	N	28					91
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2451	2	36	9	N	33					124
09	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2339	2	18	9	N	16					140

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1945	2	89	9	N	81	191	1			57
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1892	2	91	9	N	83					140
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1566	2	55	9	N	50					190
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	2	72	9	N	65	185	1			70
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1783	2	86	9	N	78					148
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					148

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		10670	-0-	10670	27412	10603	2	67	9	N	61	150	1			72
05	0		11940	-0-	11940	39352	11860	2	80	9	N	73					145
06	0		11860	-0-	11860	51212	11860	2			N	-0-					145
07	0		-0-	-0-	-0-	51212					N	44					189
08	0		11645	-0-	11645	62857	11569	2	76	9	N	69					258
09	0		NO RPT	-0-	-0-	62857					N	NO RPT					258

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	608	-0-	-2692	-0-	456	6	152	9	Y	138	148	1	2	8	119
05	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1			69
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3300	6	179	9	Y	163	158	1			74
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3150	6	167	9	Y	152	138	1			88
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	6	189	9	Y	172	181	1	2	8	77
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3381	6	166	9	Y	151	148	1			80

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1765	-0-	1765	6646	1663	6	102	9	Y	93	86	1			7
05	8246	X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1			22
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1650	6	263	9	Y	239	231	1			30
07	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1643	6	87	9	Y	79	107	1			2
08	4867	X	1879	-0-	-2988	-0-	1772	6	107	9	Y	97	99	1			-0-
*09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1717	6	217	9	Y	197	100	1			97

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	387	6	20	9	Y	18	20	1			16
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1			27
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1215	6	66	9	Y	60	58	1			29
07	T. A.		1461	-0-	1461	1461	1387	6	74	9	Y	67	65	1			31
08	T. A.		839	-0-	839	2300	794	6	45	9	Y	41	44	1			28
09	T. A.		1105	-0-	1105	3405	1040	6	65	9	Y	59	57	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
04	4200	X	3315	-0-	-885	-0-	3159	6	156	9	Y	142	463	1			65
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3166	6	172	9	Y	156	152	1			52
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3104	6	165	9	Y	150	125	1			77
08	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	2965	6	172	9	Y	156	166	1			67
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	2916	6	179	9	Y	163	160	1			70

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
04	7560	X	3489	-0-	-4071	-0-	3316	6	173	9	Y	157	171	1			210
05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172
06	6660	X	2588	-0-	-4072	-0-	2455	6	133	9	Y	121	117	1			176
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7479	6	397	9	Y	361	151	1			386
08	4619	X	1169	-0-	-3450	-0-	1105	6	64	9	Y	58	62	1			382
09	4470	X	1271	-0-	-3199	-0-	1230	6	41	9	Y	37	36	1			383

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
04	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5193	6	270	9	Y	245	268	1			128
05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54
06	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	2528	6	138	9	Y	125	121	1			58
07	5642	X	2751	-0-	-2891	-0-	2612	6	139	9	Y	126	123	1			61
08	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5021	6	290	9	Y	264	281	1			44
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5172	6	480	9	Y	436	329	1			151

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11301	6	582	9	Y	529	283	1			1140
05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012
06	15540	X	12813	-0-	-2727	-0-	12152	6	661	9	Y	601	582	1			1031
07	16058	X	11261	-0-	-4797	-0-	10692	6	569	9	Y	517	702	1			846
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13323	6	769	9	Y	699	744	1			801
09	12810	X	12519	-0-	-291	-0-	11889	6	630	9	Y	573	753	1			621

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-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	2	2	8			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	986	-0-	-124	-0-	955	2	31	9	N	28					88
05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	109	1			10
06	1110	#	1034	-0-	-76	-0-	1002	2	32	9	N	29					39
07	1023	#	612	-0-	-411	-0-	589	2	23	9	N	21					60
08	1209	#	854	-0-	-355	-0-	826	2	28	9	N	25					85
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					85

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5239					N	NO RPT					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2438	2	40	9	N	36	177	1			51
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2705	2	58	9	N	53					150
07	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2574	2	32	9	N	29					179
08	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2731	2	29	9	N	26					205
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2554	2	46	9	N	42	169	1			78

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	7					92
							22	3	8	9							
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	12					107
							19	3	13	9							
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	52	2	N	6					113
							12	3	7	9							
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5					118
							14	3	6	9							
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	52	2	N	7					125
							12	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	24	1	458	2	N	10					72
							62	3	11	9							
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	7					87
							72	3	8	9							
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	31	1	441	2	N	8					95
							61	3	9	9							
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	10	1	311	2	N	8					103
							37	3	9	9							
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	30	1	372	2	N	10					113
							51	3	11	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	5	88	1			24
							160	3	6	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					17
							5	3									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-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

04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	-0-					58
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

04	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	70	2	N	2					52
							16	3	2	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	54	2	N	-0-					52
							13	3									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					52
							27	3									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	61	2	N	-0-					52
							14	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	74	2	N	-0-					55
							10	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	42	2	N	-0-					63
							6	3									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	7					70
							15	3	8	9							
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	71	2	N	-0-					70
							9	3									
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	3					73
							12	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	842	2	N	-0-					33
							114	3									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	44	1	522	2	N	-0-					33
							72	3									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	129	1	1792	2	N	27					60
							243	3	30	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	2	N	7					67
							144	3	8	9							
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	N	6					73
							129	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

04	630	N	468	-0-	-162	-0-	20	1	392	2	N	2					75
							54	3	2	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	51	1	592	2	N	8					85
							80	3	9	9							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	7					92
							56	3	8	9							
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	7	1	234	2	N	11					103
							29	3	12	9							
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	52	2	N	-0-					103
							7	3									

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					43
							121	3									
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	14					57
							247	3	15	9							
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2074	2	N	3					60
							282	3	3	9							
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	2	N	35					95
							241	3	39	9							
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	13					108
							262	3	14	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	N	-0-					78
							16	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	136	2	N	8					90
							18	3	9	9							
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	124	2	N	2					92
							17	3	2	9							
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	5	1	146	2	N	6					98
							17	3	7	9							
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	131	2	N	-0-					98
							18	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					48
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	53	1	1024	2	N	11					52
							139	3	12	9							
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	9							
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	62	1	722	2	N	-0-					68
							98	3									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					68
							165	3									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1167	2	N	5					73
							140	3	6	9							
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	4					77
							165	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	4					77
							138	3	4	9							
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	9							
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	50	1	519	2	N	11					93
							119	3	12	9							
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	24					117
							218	3	26	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	2	N	18					135
							212	3	20	9							
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	12					147
							173	3	13	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	693	2	N	10					60
							157	3	11	9							
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1016	2	N	12					82
							232	3	13	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	N	8					90
							203	3	9	9							
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	N	8					98
							188	3	9	9							
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	71	1	781	2	N	14					112
							178	3	15	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	68	1	1143	2	N	19	88	1			41
							261	3	21	9							
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	98	1	1006	2	N	17					75
							229	3	19	9							
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	81	1	974	2	N	12					87
							222	3	13	9							
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	15					102
							220	3	17	9							
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	13					115
							273	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	5					102
							199	3	6	9							
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	3	6	9							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	N	3					110
							183	3	3	9							
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	864	2	N	7					117
							196	3	8	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	3					120
							189	3	3	9							
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	66	1	718	2	N	5					125
							163	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	174	2	N	2					47
							40	3	2	9							
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	12	1	129	2	N	4					52
							30	3	4	9							
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	150	2	N	-0-					52
							35	3									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	168	2	N	3					55
							35	3	3	9							
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	3					58
							61	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	53	1	1031	2	N	9					73
							141	3	10	9							
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	9					82
							136	3	10	9							
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	N	1					83
							146	3	1	9							
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	2	N	20					103
							160	3	22	9							
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	N	-0-					103
							158	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
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	55	1	931	2	N	5					65
							212	3	6	9							
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	15					88
							229	3	17	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	9					97
							229	3	10	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	N	6					103
							204	3	7	9							
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	74	1	822	2	N	9					112
							188	3	10	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	17					92
							284	3	19	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	9							
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	120	1	1392	2	N	9					117
							188	3	10	9							
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	81	1	1122	2	N	10	62	1			65
							152	3	11	9							
08	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	48	1	1487	2	N	20					85
							178	3	22	9							
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	101	1	1234	2	N	2	62	1			25
							167	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	18					110
							103	3	20	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	9							
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1078	2	N	30					148
							147	3	33	9							
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	N	16	126	1			38
							129	3	18	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	N	27					65
							127	3	30	9							
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	79	1	964	2	N	22					87
							130	3	24	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
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	27					100
							337	3	30	9							
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	199	1	2329	2	N	12					120
							316	3	13	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	17					137
							344	3	19	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	91	1	2861	2	N	20					157
							344	3	22	9							
*09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	219	1	2677	2	N	5	114	1			48
							363	3	6	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	666	2	N	7					145
							151	3	8	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	73	1	749	2	N	8					163
							170	3	9	9							
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	48	1	565	2	N	9					172
							128	3	10	9							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	8					180
							211	3	9	9							
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	12	170	1			22
							192	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-	41	1	790	2	N	12					72
							107	3	13	9							
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	N	5					77
							152	3	6	9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1454	2	N	5					82
							197	3	6	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	1					83
							125	3	1	9							
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	60	1	734	2	N	-0-					83
							100	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	44	1	735	2	N	19					87
							167	3	21	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	71	1	734	2	N	20					122
							167	3	22	9							
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	20					142
							212	3	22	9							
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	28	1	665	2	N	15					157
							140	3	17	9							
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	20					177
							200	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	129	2	N	6					123
							18	3	7	9							
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	7					137
							25	3	8	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	5					142
							24	3	6	9							
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	11					153
							24	3	12	9							
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	166	2	N	4					157
							23	3	4	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3924	2	9	9	Y	8	13	1			20
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	9	1			11
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	Y	4	14	1			1
07	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	2700	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3930	X	2253	-0-	-1677	-0-	2247	2	6	9	Y	5	6	1			1

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	2868	-0-	2868	2868	2868	2			Y	-0-	9	1			75
06	14B2	EXT	1637	-0-	1637	4505	1637	2			Y	-0-	75	1			-0-
07	14B2	EXT	1219	-0-	1219	5724	1219	2			Y	-0-					-0-
08	7097	X	1373	-0-	-5724	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	579	-0-	-2211	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2425	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2040	-0-	-360	-0-	2039	2	1	9	Y	1					1

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

04	66930	X	46649	-0-	-20281	-0-	46439	2	210	9	Y	191	225	1	1	8	-0-
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-
06	60180	X	51688	-0-	-8492	-0-	51472	2	216	9	Y	196	132	1			64
07	49135	X	48764	-0-	-371	-0-	48570	2	194	9	Y	176	169	1			71
08	50158	X	45876	-0-	-4282	-0-	45685	2	191	9	Y	174	171	1			74
09	48540	X	42954	-0-	-5586	-0-	42691	2	263	9	Y	239	253	1			60

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

04	81450	X	60512	-0-	-20938	-0-	60250	2	262	9	Y	238	284	1			1
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-
06	75030	X	55949	-0-	-19081	-0-	55729	2	220	9	Y	200	134	1			66
07	75206	X	57023	-0-	-18183	-0-	56811	2	212	9	Y	193	184	1			75
08	57381	X	54249	-0-	-3132	-0-	54036	2	213	9	Y	194	187	1			82
09	55530	X	49012	-0-	-6518	-0-	48730	2	282	9	Y	256	274	1			64

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	450	X	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					60
05	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					60
06	480	X	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					60
07	496	X	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					60
08	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					60
09	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					28
05	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					28
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					28
07	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					28
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28
*09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

04	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2763	2	N	27					102
05	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	15 14	1 9	2297	2	N	13	106	1			9
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2177	2	N	18					27
07	2852	N	1103	-0-	-1749	-0-	12 7	1 9	1084	2	N	6					33
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1249	2	N	9					42
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					42

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

04	3000	N	2121	-0-	-879	7301	134 2	1 9	1985	2	N	2	79	1			6
05	3100	N	2154	-0-	-946	6355	137 9	1 9	2008	2	N	8					14
06	3000	N	2062	-0-	-938	5417	135 13	1 9	1914	2	N	12					26
07	3100	N	1578	-0-	-1522	3895	117 2	1 9	1459	2	N	2					28
08	3100	N	2074	-0-	-1026	2869	137 7	1 9	1930	2	N	6					34
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	799					N	NO RPT					34

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135 9	1 9	3222	2	N	8	94	1			11
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140 8	1 9	3206	2	N	7					18
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	135 4	1 9	3085	2	N	4					22
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	137 7	1 9	3172	2	N	6					28
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	2977	2	N	6					34
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					34

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	N	-0-					83
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					83
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	2	N	-0-					83
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					83
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	2	N	-0-					30
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3748	2	N	-0-					30
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	15	1	3913	2	N	32					62
							35	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3759	2	N	46					108
							51	9									
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	16	1	3840	2	N	6					114
							7	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					114

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1541	2	N	6					47
							7	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	32					79
							35	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	33	65	1			47
							36	9									
07	1736	N	960	-0-	-776	-0-	128	1	829	2	N	3					50
							3	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	134	1	1043	2	N	-0-					50
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					50

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	N	7					92
							8	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	906	2	N	24					116
							26	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	710	2	N	-0-					116
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	114	1	713	2	N	-0-					116
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	2	N	4					120
							4	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					120

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					164
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					164
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					165
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2					167
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	933	3	2	9	N	2					169
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					169

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	3	2	9	N	2	153	1			25
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	N	1					26
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					26
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					26
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1					27
*09	3000 N	3454	-0-	454	454	3454	3			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6	30	1			90
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					104
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	N	3					107
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1271	3	8	9	N	7					114
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1					115

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14973	3	3	9	N	3					115
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127
06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14583	3	29	9	N	26	3	8			150
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14840	3	13	9	N	12					162
*08	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14595	3	15	9	N	14	8	8			168
*09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13921	3	45	9	N	41	177	1			32

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

04	18690	X	16136	-0-	-2554	-0-	16112	3	24	9	N	22					150
05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164
06	17580	X	14246	-0-	-3334	-0-	14207	3	39	9	N	35					199
07	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	14648	3	18	9	N	16	168	1			47
08	17143	X	14216	-0-	-2927	-0-	14188	3	28	9	N	25					72
09	16140	X	13612	-0-	-2528	-0-	13592	3	20	9	N	18					90

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

04	92250	X	71974	-0-	-20276	-0-	71417	3	557	9	N	506	531	1			247
05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188
06	82230	X	66686	-0-	-15544	-0-	66228	3	458	9	N	416	359	1			245
07	80693	X	66133	-0-	-14560	-0-	65714	3	419	9	N	381	349	1			277
08	77035	X	63525	-0-	-13510	-0-	63108	3	417	9	N	379	533	1			123
09	71970	X	59604	-0-	-12366	-0-	59213	3	391	9	N	355	355	1			123

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					355
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					365
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					376
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					386
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					391
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	19	102	1			60
							127	3	21	9							
05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
							123	3	22	9							
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	20					100
							101	3	22	9							
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	45	1	624	2	N	32					132
							122	3	35	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	712	2	N	16					148
							128	3	18	9							
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	35	1	437	2	N	19					167
							86	3	21	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	1					58
							231	3	1	9							
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	3					65
							174	3	3	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	3					68
							246	3	3	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	N	1	53	1			16
							197	3	1	9							
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	-0-					16
							178	3									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-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
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	130	1	4192	2	N	45					127
							50	9									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	114	1	3682	2	N	36	126	1			37
							40	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	106	1	3436	2	N	38					75
							42	9									
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	122	1	3936	2	N	50					125
							55	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	111	1	3584	2	N	42	109	1			58
							46	9									
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	37					95
							41	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					15
							32	3									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					15
							36	3									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							8	3									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					15
							32	3									
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	82	2	N	-0-					15
							16	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

04	630	N	599	-0-	-31	-0-	25	1	476	2	N	5					53
							92	3	6	9							
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	507	2	N	-0-					53
							99	3									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	512	2	N	-0-					53
							97	3									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	5					58
							103	3	6	9							
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	472	2	N	4					62
							84	3	4	9							
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	29	1	357	2	N	-0-					62
							70	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					18
							38	3									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	116	2	N	-0-					18
							23	3									
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	121	2	N	-0-					18
							23	3									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					18
							38	3									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					18
							36	3									
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					18
							32	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

04	990	N	905	-0-	-85	-0-	38	1	727	2	N	-0-	60	1			18
							140	3									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
							166	3									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	N	-0-					18
							146	3									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	713	2	N	-0-					18
							141	3									
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	24	1	793	2	N	-0-					18
							141	3									
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	674	2	N	-0-					18
							132	3									

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
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	5	1	96	2	N	-0-					38
							19	3									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
							15	3									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	7					45
							18	3	8	9							
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	60	2	N	5					50
							12	3	6	9							
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					50
							15	3									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
							14	3									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					65
							145	3									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
							130	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	-0-					65
							142	3									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	34	1	494	2	N	-0-					65
							98	3									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	615	2	N	-0-					65
							109	3									
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	50	1	617	2	N	-0-					65
							121	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
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	273	2	N	38					68
							56	3	42	9							
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
							60	3	44	9							
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	20	1	216	2	N	35					143
							44	3	39	9							
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	55					198
							75	3	61	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	N	45	173	1			70
							147	3	50	9							
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	86	76	1			80
							225	3	95	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
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	60	1	1148	2	N	3					60
							222	3	3	9							
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
							205	3									
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	85	1	965	2	N	8					68
							183	3	9	9							
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	77	1	1090	2	N	2					70
							215	3	2	9							
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	30	1	980	2	N	-0-					70
							175	3									
09	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	64	1	784	2	N	-0-					70
							153	3									

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	938	2	N	1					78
							81	3	1	9							
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
							70	3									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	-0-					78
							69	3									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	N	2					80
							83	3	2	9							
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	18	1	809	2	N	-0-					80
							58	3									
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	48	1	688	2	N	-0-					80
							60	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
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					85
							249	3									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
							269	3									
06	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					85
							202	3									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					85
							285	3									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					85
							271	3									
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	2	N	-0-					85
							257	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
04	930	N	724	-0-	-206	-0-	31	1	570	2	N	-0-					68
							123	3									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
							224	3	15	9							
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	5					87
							156	3	6	9							
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	1					88
							129	3	1	9							
08	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	25	1	809	2	N	5					93
							161	3	6	9							
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	46	1	548	2	N	-0-					93
							119	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	2	N	46					158
							467	3	51	9							
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	177	1	2058	2	N	36	79	1			135
							446	3	40	9							
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2016	2	N	12					147
							437	3	13	9							
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	N	27	151	1			23
							438	3	30	9							
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	22					45
							391	3	24	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	107	2	N	1					103
							20	3	1	9							
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	9							
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	83	2	N	4	97	1			17
							16	3	4	9							
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	3					20
							28	3	3	9							
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	17					37
							19	3	19	9							
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	67	2	N	3					40
							13	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	277	2	N	-0-					33
							55	3									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	3									
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					33
							48	3									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	217	2	N	-0-					33
							45	3									
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	8	1	249	2	N	-0-					33
							46	3									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	233	2	N	-0-					33
							47	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1832	-0-	-1228	-0-	77	1	1471	2	N	-0-	124	1			38
							284	3									
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	243	1	2785	2	N	15					53
							530	3	17	9							
07	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	188	1	2665	2	N	7					60
							526	3	8	9							
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	37	1	1214	2	N	-0-					60
							216	3									
09	3570	X	2541	-0-	-1029	-0-	161	1	1979	2	N	13					73
							387	3	14	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
							3	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	30	1	562	2	N	3					45
							108	3	3	9							
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	42	1	479	2	N	-0-					45
							91	3									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	472	2	N	-0-					45
							93	3									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					45
							109	3									
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	709	2	N	-0-					45
							138	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	-0-					53
							68	3									
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	44	1	652	2	N	-0-					53
							58	3									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	58	1	801	2	N	-0-					53
							69	3									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					53
							62	3									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					53
							65	3									
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	N	-0-					53
							75	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
							1	3									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					45
							16	3									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					45
							23	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	N	-0-					22
							173	3									
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	64	1	737	2	N	-0-					22
							141	3									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	N	6					28
							196	3	7	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					28
							166	3									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					28
							158	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					38
							73	3									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-					38
							61	3									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	N	-0-					38
							72	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	44	1	794	2	N	-0-					38
							69	3									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					38
							57	3									
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	49	1	693	2	N	-0-					38
							59	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	188	1	3622	2	N	6	71	1			27
							701	3	7	9							
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5					32
							642	3	6	9							
06	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	340	1	3893	2	N	6					38
							740	3	7	9							
07	5611	X	3768	-0-	-1843	-0-	210	1	2964	2	N	9					47
							584	3	10	9							
08	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	111	1	3695	2	N	6					53
							660	3	7	9							
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	256	1	3142	2	N	7					60
							613	3	8	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

04	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	698	2	N	1					30
							135	3	1	9							
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-					30
							122	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	N	-0-					30
							142	3									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	30	1	427	2	N	-0-					30
							84	3									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

04	390	N	255	-0-	-135	-0-	11	1	201	2	N	-0-					43
							43	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					43
							42	3									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	205	2	N	-0-					43
							45	3									
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	192	2	N	-0-					43
							41	3									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	200	2	N	-0-					43
							40	3									
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	190	2	N	-0-					43
							41	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
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	1	677	2	N	-0-					28
							131	3									
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
							191	3									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-					28
							163	3									
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	47	1	672	2	N	-0-					28
							133	3									
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	25	1	828	2	N	-0-					28
							148	3									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	49	1	606	2	N	-0-					28
							119	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
04	6150	X	6060	-0-	-90	-0-	252	1	4861	2	N	5					43
							941	3	6	9							
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
							869	3	17	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	10					68
							871	3	11	9							
07	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	307	1	4349	2	N	14					82
							859	3	15	9							
08	6262	X	5202	-0-	-1060	-0-	130	1	4294	2	N	11					93
							766	3	12	9							
09	6060	X	4848	-0-	-1212	-0-	308	1	3790	2	N	9					102
							740	3	10	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
04	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	266	1	5556	2	N	43					178
							866	3	47	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
							944	3	42	9							
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	473	1	5775	2	N	58					103
							917	3	64	9							
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	407	1	6008	2	N	37					140
							955	3	41	9							
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	201	1	6343	2	N	57					197
							904	3	63	9							
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	457	1	5652	2	N	42	173	1			66
							898	3	46	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
04	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	112	1	2747	2	N	10					95
							238	3	11	9							
05	4154	X	2469	-0-	-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
							184	3	3	9							
06	4020	X	2605	-0-	-1415	-0-	162	1	2239	2	N	9					107
							194	3	10	9							
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	2960	2	N	6					113
							255	3	7	9							
08	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	48	1	2132	2	N	7					120
							152	3	8	9							
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	176	1	2526	2	N	10	99	1			31
							219	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
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	415	1	2795	2	N	21					48
							569	3	23	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
							573	3	19	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	519	1	2735	2	N	12					77
							557	3	13	9							
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	479	1	2778	2	N	13					90
							566	3	14	9							
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	370	1	2900	2	N	5					95
							541	3	6	9							
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	482	1	2645	2	N	8	76	1			27
							539	3	9	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	12					48
							748	3	13	9							
05	4960	X	3884	-0-	-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
							592	3	2	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	344	1	3940	2	N	7					57
							749	3	8	9							
07	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	262	1	3708	2	N	1					58
							732	3	1	9							
08	4991	X	4085	-0-	-906	-0-	102	1	3364	2	N	17					75
							600	3	19	9							
09	5040	X	4162	-0-	-878	-0-	265	1	3252	2	N	10					85
							634	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	248	1	4412	2	N	12					105
							866	3	13	9							
05	6634	X	5906	-0-	-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
							901	3	13	9							
06	6420	X	5711	-0-	-709	-0-	412	1	4418	2	N	13					130
							867	3	14	9							
07	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	307	1	3956	2	N	9	91	1			48
							775	3	10	9							
08	5921	X	5064	-0-	-857	-0-	157	1	4150	2	N	12					60
							744	3	13	9							
09	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	295	1	3385	2	N	8					68
							665	3	9	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14647	2	106	9	N	96					455
05	14632	X	13986	-0-	-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1			293
06	14160	X	13884	-0-	-276	-0-	13768	2	116	9	N	105	180	1			218
07	15252	X	14295	-0-	-957	-0-	14195	2	100	9	N	91					309
08	15252	X	13091	-0-	-2161	-0-	13008	2	83	9	N	75					384
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					384

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
06	2	N	1	-0-	-1	-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
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	74	135	1			14
							81	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	9					23
							10	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					23
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	N	17					40
							19	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					40
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	16	1	1326	2	N	-0-					40
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					40
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	32					40
							35	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	N	-0-					40
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	32					72
							35	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					72

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					92
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	N	-0-					92
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1390	2	N	-0-					92
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	16	1	1363	2	N	-0-					92
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1353	2	N	-0-					92
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					70
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					70
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					70
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	259	2	N	3					110
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	2					112
							2	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	1					113
							1	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	N	-0-					113
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					113
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					113

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					86
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	2	N	-0-					86
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					86
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	16	1	1990	2	N	-0-					86
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	-0-					86
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	15	1	1212	2	N	10					118
							11	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					118
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					118
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	15	1	1247	2	N	-0-					118
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	2	N	-0-					118
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					7
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					7
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-					7
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	16	1	2248	2	N	-0-					7
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	2	N	-0-					7
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	15	1	505	2	N	-0-					9
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					9
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					9
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	16	1	496	2	N	-0-					9
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					9
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	-0-					62
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					62
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	15	1	2545	2	N	-0-					62
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	16	1	2566	2	N	-0-					62
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	16	1	2513	2	N	-0-					62
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	2954	2	N	59					132
							65	9									
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3074	2	N	10					142
							11	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	2	N	18					160
							20	9									
07	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	16	1	2939	2	N	7					167
							8	9									
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	16	1	2825	2	N	10					177
							11	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					177

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		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

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					33
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	-0-					33
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-					33
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					33
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1247	2	N	-0-					33
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					33

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	15	1	2199	2	N	-0-					114
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	N	7					121
							8	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	14	1	1975	2	N	1	111	1			11
							1	9									
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	13	1	2063	2	N	-0-					11
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	14	1	2342	2	N	1					12
							1	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					12

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					78
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					78
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					78
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-					78
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	780	2	N	-0-					78
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	135 24	1 9	1980	2	N	22					159
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	N	14					173
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135 43	1 9	1772	2	N	39					212
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	140 19	1 9	1743	2	N	17					229
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140 19	1 9	1814	2	N	17	154	1			92
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					92

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	947	2	N	8					37
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	N	-0-					37
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	-0-					37
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	16 12	1 9	944	2	N	11					48
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	949	2	N	6					54
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					54

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	3269	2	N	20					113
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	3360	2	N	24					137
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	3141	2	N	1					138
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16 183	1 9	2958	2	N	166	167	1			137
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	2771	2	N	33					170
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					170

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2968	-0-	-32	19089	15	1	2947	2	N	5					65
							6	9									
05	3100	N	3080	-0-	-20	19069	16	1	3064	2	N	-0-					65
06	3000	N	2971	-0-	-29	19040	15	1	2956	2	N	-0-					65
07	22082	X	3042	-0-	-19040	-0-	16	1	3026	2	N	-0-					65
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	16	1	2934	2	N	-0-					65
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					65

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	15	1	879	2	N	-0-					205
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					205
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	-0-					205
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	72					277
							79	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	73	172	1			178
							80	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					178

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	25					148
							28	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	15	1	1833	2	N	-0-					148
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	-0-					148
07	2139	N	1747	-0-	-392	-0-	15	1	1732	2	N	-0-					148
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					148
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					148

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					88
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					88
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1759	2	N	-0-					88
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	15	1	1774	2	N	-0-					88
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					88
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					88

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					152
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	3					155
							3	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	2					157
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					157
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	15	1	1628	2	N	-0-					157
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					157

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	N	155	170	1			50
							171	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	N	80					130
							88	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					130
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	16	1	1902	2	N	115	168	1			77
							127	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	18					95
							20	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					95

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2506	-0-	-494	4525	15	1	2491	2	N	-0-					20
05	3100	N	2500	-0-	-600	3925	16	1	2484	2	N	-0-					20
06	3000	N	2514	-0-	-486	3439	15	1	2499	2	N	-0-					20
07	3100	N	2553	-0-	-547	2892	16	1	2537	2	N	-0-					20
08	3100	N	2539	-0-	-561	2331	16	1	2523	2	N	-0-					20
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					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
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	2	N	91					218
							100	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	12					230
							13	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	2	N	5					235
							6	9									
07	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	16	1	2173	2	N	-0-					235
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	15					250
							17	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					250

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	135	1	3289	2	N	-0-					12
05	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	140	1	3725	2	N	-0-					12
06	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	135	1	3269	2	N	-0-					12
07	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	140	1	3637	2	N	-0-					12
08	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	140	1	3235	2	N	-0-					12
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					12

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2217	2	N	2					142
							2	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	8					150
							9	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	-0-					150
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	16	1	2169	2	N	10					160
							11	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2114	2	N	2					162
							2	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					162

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					17
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466																	
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	14	1	923	2	N	-0-					10
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-					10
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	N	-0-					10
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	16	1	888	2	N	-0-					10
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					10
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					10
JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508																	
04	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	15	1	1776	2	N	-0-					77
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	-0-					77
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	15	1	2366	2	N	-0-					77
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	16	1	2194	2	N	-0-					77
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					77
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					77
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611																	
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					12
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	2	N	-0-					12
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	-0-					12
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	N	78					90
							86	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					90
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					90
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594																	
04	3000	N	2703	-0-	-297	18420	15	1	2688	2	N	-0-					53
05	3100	N	2787	-0-	-313	18107	16	1	2771	2	N	-0-					53
06	3000	N	2692	-0-	-308	17799	15	1	2677	2	N	-0-					53
07	3100	N	2764	-0-	-336	17463	16	1	2748	2	N	-0-					53
08	3100	N	2739	-0-	-361	17102	16	1	2723	2	N	-0-					53
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	14402					N	NO RPT					53
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462																	
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	15	1	3214	2	N	-0-					122
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	-0-					122
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	15	1	3161	2	N	-0-					122
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	16	1	3328	2	N	-0-					122
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	16	1	3237	2	N	-0-					122
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					173
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1970	2	N	-0-					173
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	15	1	1886	2	N	-0-					173
07	2046	N	1308	-0-	-738	-0-	14	1	1294	2	N	-0-					173
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	-0-					173
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					173

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	15	1	402	2	N	-0-					22
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					22
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	16	1	389	2	N	-0-					22
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					22
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					14
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					14
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					14
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	N	-0-					14
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					14
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	15	1	1561	2	N	-0-					97
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					97
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					97
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1693	2	N	-0-					97
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					97
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					97

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	2	N	-0-					62
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	16	1	2964	2	N	-0-					62
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	15	1	2818	2	N	-0-					62
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	16	1	2930	2	N	-0-					62
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	2	N	-0-					62
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					62

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					157
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					157
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	2					159
							2	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2185	2	N	3					162
							3	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					162
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					162

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					74
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	2	N	-0-					74
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	15	1	2559	2	N	-0-					74
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	2	N	-0-					74
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2754	2	N	-0-					74
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					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
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	15	1	4054	2	N	-0-					126
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	16	1	4331	2	N	-0-					126
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	15	1	4160	2	N	-0-					126
07	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	16	1	4197	2	N	-0-					126
08	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	16	1	3908	2	N	-0-					126
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					126

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	48 1	1 9	975	2	N	1					133
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40 2	1 9	820	2	N	2					135
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	63 3	1 9	918	2	N	3					138
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	67 7	1 9	948	2	N	6	1	8			143
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	846	2	N	4					147
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	59 7	1 9	865	2	N	6	1	8			152

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	23	1	471	2	N	-0-					82
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	2	N	-0-					82
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					82
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	1	1	8			82
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					82
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	38	1	561	2	N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	2					157
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	984	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-					160
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	15	1	8			174
							17	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	8			175
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	42	1	866	2	N	-0-					97
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	50	1	700	2	N	-0-					97
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	1530	N	649	-0-	-881	-0-	41	1	608	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10338	2	4	9	N	4					174
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174
06	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9389	2	9	9	N	8	5	8			177
07	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	9475	2	68	9	N	62					239
08	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9135	2	17	9	N	15	12	8			242
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9341	2	92	9	N	84	168	1	8	8	150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

04	780	N	345	-0-	-435	-0-	28	1	229	2	Y	80	77	1	1	8	19
							88	9									
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	57	1	441	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	632	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	133	1	855	2	Y	-0-					19
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	124 29	1 9	992	2	Y	26	36	1			6
05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6
06	1230	X	1175	-0-	-55	-0-	134	1	1041	2	Y	-0-					6
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1242	2	Y	-0-					6
08	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	143	1	913	2	Y	-0-					6
09	1290	X	940	-0-	-350	-0-	110 1	1 9	829	2	Y	1	1	8			6

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
04	19050	X	18832	-0-	-218	-0-	2188 65	1 9	16579	2	N	59	67	1	7	8	90
05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168 112	1 9	16243	2	N	102	12	8			180
06	18630	X	17881	-0-	-749	-0-	2149 19	1 9	15713	2	N	17	162	1	10	8	25
07	19468	X	17954	-0-	-1514	-0-	2174 43	1 9	15737	2	N	39	17	8			47
08	19468	X	14874	-0-	-4594	-0-	2117	1	12757	2	N	-0-					47
09	18840	X	16757	-0-	-2083	-0-	2066 67	1 9	14624	2	N	61	24	8			84

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	50	1	634	2	N	-0-					27
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	80	1	657	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	74	1	662	2	N	-0-					27
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	63	1	561	2	N	-0-					27

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1233	-0-	1233	1233	119	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1085	-0-	1085	2318	113	1	962	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	T. A.		1022	-0-	1022	3340	107	1	906	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	4082	X	742	-0-	-3340	-0-	79	1	659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	118	1	1847	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	147	1	1882	2	N	-0-					33
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	1998	2	N	20	7	8			46
							22	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	224	1	1995	2	N	-0-					46
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	N	-0-					46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1271	-0-	1271	1271	123	1	1144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1335	-0-	1335	2606	139	1	1185	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		1384	-0-	1384	3990	145	1	1230	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	5278	X	1288	-0-	-3990	-0-	138	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	155	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	205	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	248	X	43	-0-	-205	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	376	1	3830	2	Y	75	80	1			7
							83	9									
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
06	T. A.		3009	-0-	3009	3009	289	1	2687	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	T. A.		3882	-0-	3882	6891	398	1	3400	2	Y	76	62	1			23
							84	9									
08	T. A.		4263	-0-	4263	11154	442	1	3740	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
*09	14835	X	3681	-0-	-11154	-0-	391	1	3251	2	Y	35	37	1			9
							39	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	211	1	2694	2	N	-0-					44
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2767	2	N	28	8	8			64
							31	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	308	1	2747	2	N	28					92
							31	9									
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	303	1	2717	2	N	-0-					92

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	87	1	889	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	T. A.		1218	-0-	1218	2221	127	1	1087	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	T. A.		1160	-0-	1160	3381	122	1	1032	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	4453	X	1072	-0-	-3381	-0-	115	1	955	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					105
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					105
07	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					105
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5042	-0-	5042	5042	489	1	4552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		3218	-0-	3218	8260	336	1	2871	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	14B2 EXT		3011	-0-	3011	11271	317	1	2685	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	14002	X	2731	-0-	-11271	-0-	293	1	2432	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	94	1	958	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88	1	962	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
06	T. A.		803	-0-	803	803	76	1	707	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	T. A.		872	-0-	872	1675	87	1	741	2	Y	40	33	1			12
							44	9									
08	T. A.		807	-0-	807	2482	82	1	695	2	Y	27	35	1			4
							30	9									
*09	3264	X	782	-0-	-2482	-0-	82	1	678	2	Y	20	19	1			5
							22	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		1361	-0-	1361	1361	130	1	1205	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	T. A.		1546	-0-	1546	2907	156	1	1328	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		1376	-0-	1376	4283	140	1	1180	2	Y	51	61	1			7
							56	9									
*09	5765	X	1482	-0-	-4283	-0-	156	1	1298	2	Y	25	26	1			6
							28	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	457	-0-	-1223	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1452	-0-	1452	1452	141	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		686	-0-	686	2138	72	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		855	-0-	855	2993	90	1	763	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3792	X	799	-0-	-2993	-0-	86	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2372	2	7	9	N	6	6	8			152
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	8			152
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2486	2	78	9	N	71	175	1	9	8	39
08	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2421	2	9	9	N	8	8	8			39
09	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	T. A.		1688	-0-	1688	1688	163	1	1514	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1763	-0-	1763	3451	182	1	1556	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	T. A.		1719	-0-	1719	5170	179	1	1517	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
*09	6826	X	1656	-0-	-5170	-0-	177	1	1470	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	439	1	4463	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		2943	-0-	2943	2943	283	1	2634	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		4281	-0-	4281	7224	442	1	3777	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3340	-0-	3340	10564	347	1	2935	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
*09	13252	X	2688	-0-	-10564	-0-	286	1	2379	2	Y	21	24	1			5
							23	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
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	274	1	2787	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
06	T. A.		2849	-0-	2849	2849	274	1	2552	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	T. A.		2836	-0-	2836	5685	292	1	2492	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		3082	-0-	3082	8767	321	1	2713	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
*09	11691	X	2924	-0-	-8767	-0-	312	1	2589	2	Y	21	22	1			5
							23	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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1189	-0-	1189	1189	115	1	1067	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1172	-0-	1172	2361	121	1	1036	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		1116	-0-	1116	3477	117	1	985	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*09	4557	X	1080	-0-	-3477	-0-	115	1	957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1047	-0-	-1233	-0-	90	1	911	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	T. A.		954	-0-	954	954	90	1	842	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
07	T. A.		1566	-0-	1566	2520	161	1	1373	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
08	T. A.		3798	-0-	3798	6318	392	1	3318	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
*09	9550	X	3232	-0-	-6318	-0-	343	1	2849	2	Y	36	39	1			9
							40	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1603	-0-	1603	1603	168	1	1432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	T. A.		898	-0-	898	2501	95	1	801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		1312	-0-	1312	3813	141	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	T. A.		2753	-0-	2753	2753	267	1	2482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		3044	-0-	3044	5797	318	1	2715	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		2928	-0-	2928	8725	309	1	2610	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	11485	X	2760	-0-	-8725	-0-	296	1	2460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	946	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	T. A.		955	-0-	955	955	92	1	856	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	T. A.		1099	-0-	1099	2054	114	1	971	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	T. A.		644	-0-	644	2698	67	1	565	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
*09	2889	X	191	-0-	-2698	-0-	20	1	168	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	420	N	339	-0-	-81	-0-	317	2	22	9	N	20					79
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8			90
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	332	2	129	9	N	117	177	1			30
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	376	2	191	9	N	174	167	1	2	8	35
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			35
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					35

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	276	2	Y	14	15	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	360	2	Y	7	7	1			1
06	T. A.		441	-0-	441	441	42 6	1 9	393	2	Y	5	5	1			1
07	T. A.		298	-0-	298	739	30 12	1 9	256	2	Y	11	9	1			3
08	T. A.		486	-0-	486	1225	51 8	1 9	427	2	Y	7	9	1			1
*09	1225	X	-0-	-0-	-1225	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	4140	X	1518	-0-	-2622	-0-	134 21	1 9	1363	2	Y	19	19	1			2
05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118 13	1 9	1295	2	Y	12	12	1			2
06	T. A.		1499	-0-	1499	1499	145 9	1 9	1345	2	Y	8	8	1			2
07	T. A.		1545	-0-	1545	3044	160 21	1 9	1364	2	Y	19	15	1			6
08	T. A.		1182	-0-	1182	4226	123 20	1 9	1039	2	Y	18	21	1			3
*09	4811	X	585	-0-	-4226	-0-	62 8	1 9	515	2	Y	7	8	1			2

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	132 6	1 9	2069	2	N	5	1	8			74
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189 50	1 9	2072	2	N	45					119
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					119
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	247 3	1 9	2041	2	N	3	3	8			119
08	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	231	1	2058	2	N	-0-					119
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	218	1	1954	2	N	-0-					119

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	270	1	2745	2	Y	58	62	1			5
								64	9									
05	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
								46	9									
06	T. A.		3551	-0-		3551	3551	342	1	3179	2	Y	27	26	1			8
								30	9									
07	T. A.		4196	-0-		4196	7747	433	1	3697	2	Y	60	50	1			18
								66	9									
08	T. A.		4022	-0-		4022	11769	419	1	3540	2	Y	57	67	1			8
								63	9									
*09	15983	X	4214	-0-		-11769	-0-	449	1	3734	2	Y	28	29	1			7
								31	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2139	-0-		-261	-0-	191	1	1944	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
06	T. A.		2360	-0-		2360	2360	227	1	2114	2	Y	17	13	1			5
								19	9									
07	T. A.		2699	-0-		2699	5059	277	1	2370	2	Y	47	38	1			14
								52	9									
08	T. A.		2536	-0-		2536	7595	263	1	2225	2	Y	44	52	1			6
								48	9									
*09	11883	X	4288	-0-		-7595	-0-	458	1	3807	2	Y	21	22	1			5
								23	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	145	1	1477	2	Y	53	53	1			5
								58	9									
05	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
								24	9									
06	T. A.		2220	-0-		2220	2220	214	1	1988	2	Y	16	15	1			5
								18	9									
07	T. A.		2313	-0-		2313	4533	236	1	2015	2	Y	56	44	1			17
								62	9									
08	T. A.		1912	-0-		1912	6445	196	1	1658	2	Y	53	62	1			8
								58	9									
*09	7370	X	925	-0-		-6445	-0-	97	1	810	2	Y	16	20	1			4
								18	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2911	-0-		-89	6024	175	1	2733	2	N	3	3	8			175
								3	9									
05	3100	N	3200	-0-		100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175
06	9242	X	3118	-0-		-6124	-0-	227	1	2891	2	N	-0-					175
07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	348	1	2872	2	N	38	176	1	10	8	27
								42	9									
08	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	322	1	2874	2	N	-0-					27
09	2940	X	2894	-0-		-46	-0-	291	1	2603	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	137	146	1			12
							151	9									
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									
06	T. A.		1129	-0-	1129	1129	104	1	963	2	Y	56	52	1			17
							62	9									
07	T. A.		718	-0-	718	1847	62	1	532	2	Y	113	96	1			34
							124	9									
08	T. A.		604	-0-	604	2451	54	1	456	2	Y	85	107	1			12
							94	9									
*09	3162	X	711	-0-	-2451	-0-	71	1	592	2	Y	44	45	1			11
							48	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2018	-0-	-2482	-0-	175	1	1778	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
06	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	136	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
07	T. A.		4724	-0-	4724	4886	463	1	3957	2	Y	276	196	1			83
							304	9									
08	T. A.		2646	-0-	2646	7532	263	1	2225	2	Y	144	206	1			21
							158	9									
*09	9307	X	1775	-0-	-7532	-0-	190	1	1577	2	Y	7	26	1			2
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3636	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	352	1	3275	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		3732	-0-	3732	7385	385	1	3285	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3935	-0-	3935	11320	410	1	3467	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
*09	15112	X	3792	-0-	-11320	-0-	405	1	3362	2	Y	23	25	1			6
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	873	1	8880	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	T. A.		8865	-0-	8865	8865	859	1	7992	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	T. A.		9256	-0-	9256	18121	967	1	8259	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
08	T. A.		8820	-0-	8820	26941	929	1	7861	2	Y	27	31	1			4
							30	9									
*09	35827	X	8886	-0-	-26941	-0-	953	1	7920	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	134	1	1360	2	Y	45	50	1			4
							50	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		1787	-0-	1787	1787	171	1	1594	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		1849	-0-	1849	3636	188	1	1609	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		1820	-0-	1820	5456	187	1	1585	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
*09	7025	X	1569	-0-	-5456	-0-	166	1	1380	2	Y	21	22	1			5
							23	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	164	1	1670	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	T. A.		1770	-0-	1770	1770	171	1	1588	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1489	-0-	1489	3259	153	1	1311	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	T. A.		1982	-0-	1982	5241	207	1	1752	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
*09	6332	X	1091	-0-	-5241	-0-	116	1	965	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1238	-0-	1238	1238	118	1	1100	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	T. A.		1825	-0-	1825	3063	182	1	1558	2	Y	77	59	1			23
							85	9									
08	T. A.		1617	-0-	1617	4680	162	1	1374	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
*09	6033	X	1353	-0-	-4680	-0-	141	1	1173	2	Y	35	37	1			9
							39	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	N	2	2	8			40
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					40
07	2170	N	1627	-0-	-543	-0-	176	1	1451	2	N	-0-					40
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					40
09	1830	N	985	-0-	-845	-0-	99	1	886	2	N	-0-					40

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
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	86	1	1349	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					12
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	148	1	1221	2	N	3	3	8			12
							3	9									
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	152	1	1355	2	N	62					74
							68	9									
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	120	1	1074	2	N	31					105
							34	9									

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
04	8910	X	8129	-0-	-781	-0-	488	1	7631	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23
06	T. A.		8398	-0-	8398	8398	610	1	7788	2	Y	-0-					23
07	T. A.		9052	-0-	9052	17450	961	1	7944	2	Y	134	21	8			136
							147	9									
08	T. A.		8774	-0-	8774	26224	881	1	7851	2	Y	38	154	1			20
							42	9									
*09	34666	X	8442	-0-	-26224	-0-	848	1	7594	2	Y	-0-					20

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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	192	1	1951	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	2085	200	1	1863	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		2181	-0-	2181	4266	223	1	1906	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		2136	-0-	2136	6402	221	1	1867	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
*09	8482	X	2080	-0-	-6402	-0-	221	1	1839	2	Y	18	20	1			4
							20	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
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1023	1	10415	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		9901	-0-	9901	9901	960	1	8935	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	T. A.		11163	-0-	11163	21064	1169	1	9980	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	T. A.		10941	-0-	10941	32005	1155	1	9772	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*09	42556	X	10551	-0-	-32005	-0-	1125	1	9347	2	Y	72	56	1			18
							79	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
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	1297	1	13613	2	N	35	35	8			49
							39	9									
05	15779	X	15281	-0-	-498	-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
							64	9									
06	15090	X	14456	-0-	-634	-0-	1290	1	13163	2	N	3	3	8			50
							3	9									
07	15469	X	14897	-0-	-572	-0-	1329	1	13515	2	N	48	48	8			50
							53	9									
08	15438	X	14860	-0-	-578	-0-	1353	1	13461	2	N	42	42	8			50
							46	9									
09	14940	X	14374	-0-	-566	-0-	1293	1	13046	2	N	32	32	8			50
							35	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1	7889	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1	8034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1	7341	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		8529	-0-	8529	16663	893	1	7625	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		8483	-0-	8483	25146	896	1	7578	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*09	33167	X	8021	-0-	-25146	-0-	861	1	7156	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1161	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1202	-0-	1202	2344	124	1	1063	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		1224	-0-	1224	3568	128	1	1082	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*09	4685	X	1117	-0-	-3568	-0-	119	1	990	2	Y	7	7	1			2
							8	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
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	872	1	9989	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1	10197	2	Y	28					46
							31	9									
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1	9706	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
07	T. A.		10150	-0-	10150	20739	872	1	9252	2	Y	24	43	1			15
							26	9									
08	T. A.		10629	-0-	10629	31368	921	1	9691	2	Y	15					30
							17	9									
*09	41464	X	10096	-0-	-31368	-0-	880	1	9188	2	Y	25	41	1			14
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	21550	-0-	-1250	-0-	1717	1	19676	2	Y	143	136	1			61
							157	9									
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1	20017	2	Y	93					154
							102	9									
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1	19068	2	Y	95	137	1			112
							105	9									
07	T. A.		21720	-0-	21720	42565	1862	1	19769	2	Y	81	143	1			50
							89	9									
08	T. A.		20825	-0-	20825	63390	1803	1	18968	2	Y	49					99
							54	9									
*09	83202	X	19812	-0-	-63390	-0-	1723	1	17998	2	Y	83	137	1			45
							91	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	18112	-0-	-518	-0-	1079	1	16872	2	Y	146	106	1	20	8	44
							161	9									
05	19251	X	18799	-0-	-452	-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
							97	9									
06	T. A.		16922	-0-	16922	16922	1226	1	15648	2	Y	44	71	1			16
							48	9									
07	T. A.		18185	-0-	18185	35107	1951	1	16116	2	Y	107	52	8			71
							118	9									
08	T. A.		17655	-0-	17655	52762	1772	1	15787	2	Y	87	84	1			74
							96	9									
*09	69744	X	16982	-0-	-52762	-0-	1692	1	15162	2	Y	116	170	1			20
							128	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1317	1	13401	2	Y	83	83	1			7
							91	9									
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
06	T. A.		14383	-0-	14383	14383	1392	1	12950	2	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	T. A.		14611	-0-	14611	28994	1522	1	12998	2	Y	83	69	1			25
							91	9									
08	T. A.		14599	-0-	14599	43593	1534	1	12977	2	Y	80	93	1			12
							88	9									
*09	57330	X	13737	-0-	-43593	-0-	1471	1	12225	2	Y	37	40	1			9
							41	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
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	641	1	10030	2	N	113	10	8			167
							124	9									
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	9									
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	762	1	9729	2	N	-0-					22
07	11160	X	11080	-0-	-80	-0-	1194	1	9861	2	N	23	23	8			22
							25	9									
08	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	1080	1	9622	2	N	-0-					22
09	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	1026	1	9197	2	N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1167	-0-	1167	1167	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1148	-0-	1148	2315	120	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1207	-0-	1207	3522	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*09	4684	X	1162	-0-	-3522	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	39 7	1 9	392	2	Y	6	6	1			1
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	536	2	Y	4	4	1			1
06	T. A.		409	-0-	409	409	39 3	1 9	367	2	Y	3	3	1			1
07	T. A.		414	-0-	414	823	43 6	1 9	365	2	Y	5	4	1			2
08	T. A.		599	-0-	599	1422	63 6	1 9	530	2	Y	5	6	1			1
*09	1816	X	394	-0-	-1422	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	142 14	1 9	1447	2	Y	13	14	1			1
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150 11	1 9	1638	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.		1542	-0-	1542	1542	149 7	1 9	1386	2	Y	6	6	1			2
07	T. A.		2074	-0-	2074	3616	216 15	1 9	1843	2	Y	14	12	1			4
08	T. A.		2087	-0-	2087	5703	219 14	1 9	1854	2	Y	13	15	1			2
*09	7128	X	1425	-0-	-5703	-0-	152 8	1 9	1265	2	Y	7	7	1			2

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	211 44	1 9	2152	2	Y	40	43	1			4
05	3100	N	3636	-0-	536	536	302 32	1 9	3302	2	Y	29	28	1			5
06	T. A.		4474	-0-	4474	5010	432 23	1 9	4019	2	Y	21	20	1			6
07	T. A.		4475	-0-	4475	9485	464 52	1 9	3959	2	Y	47	39	1			14
08	T. A.		4416	-0-	4416	13901	462 48	1 9	3906	2	Y	44	52	1			6
*09	17737	X	3836	-0-	-13901	-0-	410 23	1 9	3403	2	Y	21	22	1			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	151	1	1540	2	Y	147	157	1			13
							162	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
							120	9									
06	T. A.		1605	-0-	1605	1605	148	1	1381	2	Y	69	67	1			21
							76	9									
07	T. A.		1710	-0-	1710	3315	162	1	1381	2	Y	152	127	1			46
							167	9									
08	T. A.		1549	-0-	1549	4864	147	1	1242	2	Y	145	170	1			21
							160	9									
*09	5815	X	951	-0-	-4864	-0-	94	1	785	2	Y	65	70	1			16
							72	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27840	X	26146	-0-	-1694	-0-	2336	1	23774	2	N	33	173	1			83
							36	9									
05	28613	X	26473	-0-	-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
							22	9									
06	26070	X	24763	-0-	-1307	-0-	2402	1	22346	2	N	14					117
							15	9									
07	27032	X	25706	-0-	-1326	-0-	2676	1	22853	2	N	161					278
							177	9									
08	27032	X	24997	-0-	-2035	-0-	2636	1	22291	2	N	64	177	1			165
							70	9									
09	26160	X	23613	-0-	-2547	-0-	2537	1	21076	2	N	-0-					165

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	1161	1	18156	2	N	57	11	8			118
							63	9									
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									
06	20640	X	18735	-0-	-1905	-0-	1355	1	17293	2	N	79	176	1			65
							87	9									
07	20429	X	19554	-0-	-875	-0-	2104	1	17387	2	N	57	22	8			100
							63	9									
08	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	1918	1	17096	2	N	8					108
							9	9									
09	19500	X	18120	-0-	-1380	-0-	1807	1	16194	2	N	108	169	1			47
							119	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	93	1	1462	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					47
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	162	1	1341	2	N	10	10	8			47
							11	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	151	1	1342	2	N	-0-					47
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46830	X	37368	-0-	-9462	-0-	3195	1	34001	2	N	156	181	1			115
							172	9									
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									
06	40170	X	36918	-0-	-3252	-0-	3169	1	33749	2	N	-0-					123
07	40827	X	34991	-0-	-5836	-0-	3267	1	31692	2	N	29					152
							32	9									
08	39866	X	33271	-0-	-6595	-0-	3153	1	30118	2	N	-0-					152
09	37380	X	31922	-0-	-5458	-0-	3335	1	28587	2	N	-0-					152

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
04	25470	X	23575	-0-	-1895	-0-	1413	1	22100	2	Y	56	75	1	24	8	11
							62	9									
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									
06	T. A.		22755	-0-	22755	22755	1649	1	21039	2	Y	61	106	1			22
							67	9									
07	T. A.		23648	-0-	23648	46403	2539	1	20974	2	Y	123	68	8			77
							135	9									
08	T. A.		23070	-0-	23070	69473	2318	1	20655	2	Y	88	91	1			74
							97	9									
*09	91344	X	21871	-0-	-69473	-0-	2183	1	19560	2	Y	116	170	1			20
							128	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					109
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					109
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					23
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	167	1			56
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					76
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					91
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2908	2	17	9	N	15					106
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2697	2	18	9	N	16					122
09	2370	N	821	-0-	-1549	-0-	819	2	2	9	N	2					124

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2892	2	6	9	N	5					159
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165
06	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2594	2	6	9	N	5					170
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	N	8					178
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3469	2	8	9	N	7					185
*09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					187

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11729	2	107	9	N	97					275
05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					363
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10630	2	101	9	N	92	180	1			275
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10237	2	84	9	N	76	174	1			177
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10610	2	91	9	N	83					260
*09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10111	2	92	9	N	84	175	1			169

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1968	2	6	9	N	5					69
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	N	12					89
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	N	5					94
08	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1682	2	4	9	N	4					98
09	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1648	2	2	9	N	2					100

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					133
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4173	2	72	9	N	65					138
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4390	2	51	9	N	46					184
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2900	2	3	9	N	3					187
07	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					187
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					187
09	1980	X	1224	-0-	-756	-0-	1224	2			N	-0-					187

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2297	-0-	-403	-0-	2288	2	9	9	N	8					45
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					53
06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	2214	2	9	9	N	8					61
07	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	2302	2	9	9	N	8					69
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2476	2	11	9	N	10					79
*09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2					81

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2136	2	25	9	N	23					58
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83
06	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1870	2	22	9	N	20					103
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	2	24	9	N	22					125
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1990	2	19	9	N	17					142
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					144

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-	175	1			31
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	3906	2	6	9	N	5					41
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3977	2	6	9	N	5					46
08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4026	2	3	9	N	3					49
09	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3813	2	8	9	N	7					56

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
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4671	2	4	9	N	4	163	1			21
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					24
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4918	2	6	9	N	5					29
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5028	2	8	9	N	7					36
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5427	2	114	9	N	104					140
*09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13120	2	6	9	N	5					145

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					25
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2066	2	1	9	N	1					26
06	300	N	1660	-0-	1360	1360	1660	2			N	-0-					26
07	T. A.		1795	-0-	1795	3155	1795	2			N	-0-					26
08	T. A.		2323	-0-	2323	5478	2323	2			N	-0-					26
09	T. A.		1849	-0-	1849	7327	1849	2			N	-0-					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	272	59	1			263
							299	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	29	215	1			77
							32	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	157	56	1			178
							173	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	56	147	1			87
							62	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	137	64	1			160
							151	9									
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	205	297	1			68
							226	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	66	-0-	-216	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	57	1			11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					19
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	N	6					25
06	300	N	987	-0-	687	687	986	2	1	9	N	1					26
07	T. A.		1048	-0-	1048	1735	1048	2			N	-0-					26
08	T. A.		1170	-0-	1170	2905	1170	2			N	-0-					26
09	T. A.		1081	-0-	1081	3986	1081	2			N	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					37
06	300	N	730	-0-	430	430	730	2			N	-0-					37
07	T. A.		818	-0-	818	1248	817	2	1	9	N	1					38
08	T. A.		823	-0-	823	2071	823	2			N	-0-					38
09	T. A.		752	-0-	752	2823	730	2	22	9	N	20					58

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	90	1	323	2	N	8					45
							9	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	48	1	291	2	N	9	54	1			-0-
							10	9									
06	300	N	423	-0-	123	123	78	1	320	2	N	23					23
							25	9									
07	T. A.		458	-0-	458	581	87	1	346	2	N	23	45	1			1
							25	9									
08	T. A.		497	-0-	497	1078	93	1	382	2	N	20					21
							22	9									
09	T. A.		436	-0-	436	1514	90	1	328	2	N	16					37
							18	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1141	-0-	841	841	1141	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1157	-0-	1157	1998	1157	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1284	-0-	1284	3282	1284	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		972	-0-	972	4254	972	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	270	1	2831	2	N	4					17
							4	9									
05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	278	1	2792	2	N	10					27
							11	9									
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-					27
07	T. A.		3125	-0-	3125	3125	277	1	2830	2	N	16					43
							18	9									
08	T. A.		3015	-0-	3015	6140	279	1	2682	2	N	49					92
							54	9									
09	T. A.		1850	-0-	1850	7990	270	1	1556	2	N	22					114
							24	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2382	2	47	9	N	43					43
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					66
06	300	N	2395	-0-	2095	2095	2394	2	1	9	N	1	66	1			1
07	T. A.		2440	-0-	2440	4535	2425	2	15	9	N	14					15
08	T. A.		2575	-0-	2575	7110	2575	2			N	-0-					15
09	T. A.		2121	-0-	2121	9231	2089	2	32	9	N	29					44

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	-0-					1
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	2	N	-0-	2	1			2
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	9	1	327	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	306	2	N	8	9	1			2
							9	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	7	1	254	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	6	1	249	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	X	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	X	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	X	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	932	2	N	77	72	1			5
							85	9									

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	46	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1245	-0-	-739	-0-	35	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	N	12	12	1			1
							13	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	9957	-0-	-5698	-0-	267	1	9690	2	N	-0-					-0-
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	262	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		8876	-0-	8876	8876	249	1	8627	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		8214	-0-	8214	17090	207	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		7413	-0-	7413	24503	185	1	7162	2	N	60	74	1			4
							66	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	-0-					77
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	1	2	1			76
							1	9									
06	300	N	789	-0-	489	489	22	1	766	2	N	1	1	1			76
							1	9									
07	T. A.		588	-0-	588	1077	16	1	572	2	N	-0-	76	1			-0-
08	T. A.		818	-0-	818	1895	21	1	797	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		766	-0-	766	2661	19	1	745	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	10	1	354	2	N	1					1
							1	9									
05	682	X	363	-0-	-319	-0-	10	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	630	X	434	-0-	-196	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	N	7	4	1			3
							8	9									
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	16	1	614	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	10	8	1			2
							11	9									
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	107	1	4151	2	N	23	14	1			9
							25	9									
*09	3000	N	3082	-0-	82	1265	77	1	2969	2	N	33	40	1			2
							36	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	1					1
							1	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	3100	N	5118	-0-	2018	2018	137	1	4981	2	N	-0-					4
06	3000	N	3794	-0-	794	2812	106	1	3688	2	N	-0-					4
07	3100	N	3994	-0-	894	3706	112	1	3882	2	N	-0-					4
08	9190	X	5484	-0-	-3706	-0-	137	1	5296	2	N	46	36	1			14
							51	9									
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	126	1	4862	2	N	57	67	1			4
							63	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1222	2	6	9	N	5					43
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					43
06	300	N	1129	-0-	829	829	1129	2			N	-0-					43
07	T. A.		1299	-0-	1299	2128	1299	2			N	-0-	40	1			3
08	T. A.		1375	-0-	1375	3503	1375	2			N	-0-					3
09	T. A.		1207	-0-	1207	4710	1207	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					14
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					14
06	300	N	624	-0-	324	324	624	2			N	-0-					14
07	T. A.		559	-0-	559	883	559	2			N	-0-					14
08	T. A.		438	-0-	438	1321	438	2			N	-0-					14
09	T. A.		267	-0-	267	1588	267	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2241	2	43	9	N	39					57
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
06	300	N	2531	-0-	2231	2231	2531	2			N	-0-					57
07	T. A.		2557	-0-	2557	4788	2518	2	39	9	N	35					92
08	T. A.		2719	-0-	2719	7507	2679	2	40	9	N	36	128	1			-0-
09	T. A.		3185	-0-	3185	10692	3111	2	74	9	N	67	67	1			-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1057	-0-	757	757	1057	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1088	-0-	1088	1845	1088	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1102	-0-	1102	2947	1102	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		913	-0-	913	3860	913	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					36
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					36
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	2	1	9	N	1					37
07	T. A.		5302	-0-	5302	5302	5302	2			N	-0-					37
08	T. A.		5574	-0-	5574	10876	5574	2			N	-0-					37
09	T. A.		5082	-0-	5082	15958	5082	2			N	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1561	-0-	1261	1261	1561	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1571	-0-	1571	2832	1571	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1788	-0-	1788	4620	1788	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1545	-0-	1545	6165	1545	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
06	300	N	676	-0-	376	376	676	2			N	-0-					50
07	T. A.		595	-0-	595	971	595	2			N	-0-					50
08	T. A.		645	-0-	645	1616	645	2			N	-0-					50
*09	T. A.		545	-0-	545	2161	545	2			N	-0-	49	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					16
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					16
09	T. A.		5	-0-	5	100	5	2			N	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	73	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	X	3	-0-	-355	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	300	N	2383	-0-	2083	2083	2383	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		2442	-0-	2442	4525	2442	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2444	-0-	2444	6969	2444	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		921	-0-	921	7890	921	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					59
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					59
06	300	N	1362	-0-	1062	1062	1362	2			N	-0-					59
07	T. A.		983	-0-	983	2045	983	2			N	-0-					59
08	T. A.		1608	-0-	1608	3653	1608	2			N	-0-					59
09	T. A.		1027	-0-	1027	4680	1027	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	800	2	25	9	N	23					50
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	812	2	46	9	N	42	92	1			-0-
06	300	N	756	-0-	456	456	738	2	18	9	N	16					16
07	T. A.		891	-0-	891	1347	852	2	39	9	N	35	51	1			-0-
08	T. A.		1046	-0-	1046	2393	1027	2	19	9	N	17					17
09	T. A.		841	-0-	841	3234	819	2	22	9	N	20					37

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1248	-0-	948	948	1248	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1282	-0-	1282	2230	1282	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1752	-0-	1752	3982	1752	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1221	-0-	1221	5203	1221	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	-0-					-0-
06	300	N	994	-0-	694	694	28	1	966	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		985	-0-	985	1679	28	1	957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		996	-0-	996	2675	25	1	971	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1059	-0-	1059	3734	27	1	1026	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					13
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					13
06	300	N	1882	-0-	1582	1582	1881	2	1	9	N	1					14
07	T. A.		2142	-0-	2142	3724	2142	2			N	-0-					14
08	T. A.		2137	-0-	2137	5861	2137	2			N	-0-					14
09	T. A.		2022	-0-	2022	7883	2022	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	N	31					65
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2090	2	34	9	N	31	64	1			32
06	300	N	2036	-0-	1736	1736	2006	2	30	9	N	27	59	1			-0-
07	T. A.		1918	-0-	1918	3654	1889	2	29	9	N	26					26
08	T. A.		2313	-0-	2313	5967	2273	2	40	9	N	36	61	1			1
09	T. A.		2017	-0-	2017	7984	1975	2	42	9	N	38					39

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					57
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	N	3					60
06	300	N	1808	-0-	1508	1508	1740	2	68	9	N	62	122	1			-0-
07	T. A.		1516	-0-	1516	3024	1516	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1765	-0-	1765	4789	1765	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1440	-0-	1440	6229	1440	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	456	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	533	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	498	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	461	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	455	1	1048	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	41	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	39	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1388	-0-	1088	1088	39	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1368	-0-	1368	2456	38	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1326	-0-	1326	3782	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1271	-0-	1271	5053	32	1	1235	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1418	-0-	1118	1118	1273	2	145	9	N	132	132	1			-0-
07	T. A.		1285	-0-	1285	2403	1285	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1409	-0-	1409	3812	1409	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1146	-0-	1146	4958	1146	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					11
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					11
06	300	N	1513	-0-	1213	1213	1513	2			N	-0-					11
07	T. A.		1610	-0-	1610	2823	1577	2	33	9	N	30					41
08	T. A.		1635	-0-	1635	4458	1631	2	4	9	N	4	44	1			1
09	T. A.		1385	-0-	1385	5843	1385	2			N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	830	2	21	9	N	19	132	1			7
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	595	2	85	9	N	77	61	1			23
06	300	N	636	-0-	336	336	636	2			N	-0-					23
07	T. A.		520	-0-	520	856	520	2			N	-0-					23
08	T. A.		925	-0-	925	1781	816	2	109	9	N	99	112	1			10
09	T. A.		538	-0-	538	2319	465	2	73	9	N	66	76	1			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
07	T. A.		2205	-0-	2205	2205	59	1	2050	2	N	87	81	1			7
							96	9									
08	4654	X	2449	-0-	-2205	-0-	58	1	2236	2	N	141	117	1			31
							155	9									
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	67	1	2585	2	N	121	144	1			8
							133	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT		-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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	N	-0-					-0-
06	300	N	464	-0-	164	164	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		404	-0-	404	568	11	1	392	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		408	-0-	408	976	10	1	397	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		384	-0-	384	1360	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	N	-0-					5
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					5
07	T. A.		119	-0-	119	119	3	1	116	2	N	-0-					5
08	T. A.		83	-0-	83	202	2	1	81	2	N	-0-					5
09	T. A.		168	-0-	168	370	4	1	163	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	20	1	712	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	20	1	733	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	N	718	-0-	418	418	20	1	697	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		677	-0-	677	1095	19	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		681	-0-	681	1776	17	1	662	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		675	-0-	675	2451	17	1	655	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-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	18	110	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	169	1	746	2	Y	61					80
							67	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	182	203	1			59
							200	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	210	1	638	2	Y	55	92	1			22
							61	9									
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	217	1	918	2	Y	71	79	1			14
							78	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	198	1	896	2	Y	71	66	1			19
							78	9									
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	113	1	312	2	Y	46	53	1			12
							51	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					37
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					37
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					37
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	5320	2			N	-0-					37
08	T. A.		6105	-0-	6105	11425	6086	2	19	9	N	17	54	1			-0-
09	T. A.		5912	-0-	5912	17337	5912	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	371	1	1185	2	Y	29	180	1			13
							32	9									
*11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	327	1	865	2	Y	-0-					13
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	383	1	332	2	Y	76					89
							84	9									
*01	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	Y	3					92
							3	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	Y	-0-					92
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	433	1	817	2	Y	17					109
							19	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	392	1	825	2	Y	21					130
							23	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1149	2	Y	80	170	1			40
							88	9									
*06	T. A.		1179	-0-	879	879	480	1	699	2	Y	-0-					40
*07	T. A.		1342	-0-	1342	2221	368	1	924	2	Y	45					85
							50	9									
*08	T. A.		1331	-0-	1331	3552	364	1	938	2	Y	26					111
							29	9									
*09	T. A.		1076	-0-	1076	4628	327	1	736	2	Y	12					123
							13	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	102	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	104	1	3632	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3715	-0-	3715	3715	104	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3672	-0-	3672	7387	92	1	3580	2	N	-0-					-0-
*09	T. A.		3518	-0-	3518	10905	89	1	3429	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10560	2	22	9	N	20					50
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11153	2	10	9	N	9	59	1			-0-
06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
*09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12891	2	24	9	N	22					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	2			N	-0-					56
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	N	7	63	1			-0-
06	300	N	1185	-0-	885	885	1185	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1243	-0-	1243	2128	1243	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1314	-0-	1314	3442	1314	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1155	-0-	1155	4597	1155	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					55
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					55
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					55
07	T. A.		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					55
08	T. A.		4539	-0-	4539	8869	4539	2			N	-0-					55
09	T. A.		4218	-0-	4218	13087	4218	2			N	-0-					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794																	
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1615	-0-	1315	1315	45	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	2179	24	1	840	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		514	-0-	514	2693	13	1	501	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		347	-0-	347	3040	9	1	330	2	N	7	8	1			1
							8	9									
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554																	
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					13
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					13
06	300	N	1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					13
07	T. A.		1360	-0-	1360	2383	1360	2			N	-0-					13
08	T. A.		1633	-0-	1633	4016	1633	2			N	-0-					13
09	T. A.		1723	-0-	1723	5739	1723	2			N	-0-					12
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650																	
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1906	-0-	1606	1606	53	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1806	-0-	1806	3412	51	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1912	-0-	1912	5324	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1838	-0-	1838	7162	46	1	1773	2	N	17	20	1			1
							19	9									
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148																	
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	Y	10	11	1			82
							11	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	617	1	4108	2	Y	-0-					82
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	627	1	4147	2	Y	-0-					82
07	T. A.		4997	-0-	4997	4997	651	1	4346	2	Y	-0-					82
08	T. A.		5110	-0-	5110	10107	691	1	4398	2	Y	19					101
							21	9									
09	T. A.		4857	-0-	4857	14964	615	1	4242	2	Y	-0-	1	1			91
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717																	
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	Y	115	8	1			131
							127	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	519	1	2151	2	Y	117	173	1			75
							129	9									
06	300	N	2648	-0-	2348	2348	503	1	2044	2	Y	92	8	1			159
							101	9									
07	T. A.		1337	-0-	1337	3685	462	1	787	2	Y	80	104	1			135
							88	9									
08	T. A.		2117	-0-	2117	5802	491	1	1529	2	Y	88	171	1			52
							97	9									
09	T. A.		1824	-0-	1824	7626	440	1	1322	2	Y	56	6	1			102
							62	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
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	Y	57	4	1			94
							63	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	369	1	1003	2	Y	125	121	1			98
							138	9									
06	300	N	1285	-0-	985	985	382	1	867	2	Y	33	5	1			126
							36	9									
07	T. A.		914	-0-	914	1899	445	1	377	2	Y	84	150	1			60
							92	9									
08	T. A.		1027	-0-	1027	2926	349	1	627	2	Y	46	2	1			104
							51	9									
09	T. A.		1091	-0-	1091	4017	294	1	743	2	Y	49	2	1			151
							54	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
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					18
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					18
06	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			N	-0-					18
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					18
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			N	-0-					18
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	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
04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	460	1	4403	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	1806	-0-	-3504	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	393	1	5135	2	Y	42	32	1			10
							46	9									
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	512	1	6374	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
*09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	542	1	5900	2	Y	58	42	1			27
							64	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
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	216	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	214	1	7753	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	219	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	216	1	7488	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	189	1	7321	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7420	-0-	-470	-0-	186	1	7191	2	N	39	42	1			3
							43	9									

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
04	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	318	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11868	-0-	-315	-0-	318	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11565	-0-	-225	-0-	322	1	11243	2	N	-0-					-0-
07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	393	1	13631	2	N	-0-					-0-
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	355	1	13765	2	N	-0-					-0-
*09	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	338	1	13051	2	N	47	51	1			3
							52	9									

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
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	236	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8798	-0-	-68	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8567	-0-	-13	-0-	239	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	233	1	8083	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8083	-0-	-721	-0-	203	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7822	-0-	-758	-0-	194	1	7517	2	N	101	110	1			7
							111	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	497	1	17486	2	N	-0-					-0-
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	493	1	17878	2	N	-0-					-0-
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	473	1	16514	2	N	-0-					-0-
07	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	514	1	17851	2	N	-0-					-0-
08	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	485	1	18798	2	N	-0-					-0-
*09	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	496	1	19171	2	N	158	179	1			11
							174	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	N	18	15	1			3
							20	9									
06	300	N	2301	-0-	2001	2001	64	1	2225	2	N	11	10	1			4
							12	9									
07	T. A.		2291	-0-	2291	4292	64	1	2212	2	N	14	14	1			4
							15	9									
08	T. A.		2310	-0-	2310	6602	58	1	2234	2	N	16	16	1			4
							18	9									
09	T. A.		2168	-0-	2168	8770	54	1	2100	2	N	13	16	1			1
							14	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					22
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					22
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					22
08	T. A.		154	-0-	154	235	154	2			Y	-0-					22
09	T. A.		81	-0-	81	316	81	2			Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	246	1	8638	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9141	-0-	-97	-0-	245	1	8896	2	N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	250	1	8716	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8863	-0-	-375	-0-	248	1	8615	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8786	-0-	-452	-0-	221	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8504	-0-	-466	-0-	212	1	8185	2	N	97	103	1			7
							107	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	311	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	310	1	11256	2	N	-0-					-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	313	1	10913	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11067	-0-	-248	-0-	310	1	10757	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	274	1	10636	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10440	-0-	-510	-0-	261	1	10099	2	N	73	82	1			5
							80	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	14459	-0-	-181	-0-	400	1	14059	2	N	-0-					-0-
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	397	1	14406	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	14071	-0-	-179	-0-	392	1	13679	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	13185	-0-	-1757	-0-	369	1	12816	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13231	-0-	-1711	-0-	333	1	12898	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12351	-0-	-2109	-0-	308	1	11885	2	N	144	161	1			10
							158	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	17273	-0-	-967	-0-	477	1	16796	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	17773	-0-	-703	-0-	477	1	17296	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	17278	-0-	-542	-0-	481	1	16797	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	477	1	16551	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16817	-0-	-1132	-0-	423	1	16394	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	16210	-0-	-1070	-0-	404	1	15627	2	N	163	178	1			11
							179	9									

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
04	15870	X	14677	-0-	-1193	-0-	14677	2			N	-0-					2
05	15810	X	15027	-0-	-783	-0-	15027	2			N	-0-					2
06	15120	X	14691	-0-	-429	-0-	14649	2	42	9	N	38					40
07	15469	X	15003	-0-	-466	-0-	15000	2	3	9	N	3	43	1			-0-
08	15376	X	14093	-0-	-1283	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14269	-0-	-431	-0-	14228	2	41	9	N	37	36	1			1

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
04	14850	X	13920	-0-	-930	-0-	385	1	13535	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	385	1	13973	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	388	1	13534	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13666	-0-	-966	-0-	383	1	13283	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13455	-0-	-991	-0-	338	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12866	-0-	-1054	-0-	321	1	12415	2	N	118	133	1			8
							130	9									

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
04	19440	X	17526	-0-	-1914	-0-	484	1	17042	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	18018	-0-	-1605	-0-	483	1	17535	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	17496	-0-	-1434	-0-	488	1	17008	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17225	-0-	-1282	-0-	482	1	16743	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17007	-0-	-1221	-0-	428	1	16579	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16317	-0-	-1203	-0-	408	1	15777	2	N	120	138	1			8
							132	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	9720	X	8967	-0-	-753	-0-	384	1	8565	2	Y	16	30	1			24
							18	9									
05	10013	X	9200	-0-	-813	-0-	393	1	8789	2	Y	16	12	1			28
							18	9									
06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	381	1	8487	2	Y	19	25	1			22
							21	9									
07	9889	X	9046	-0-	-843	-0-	383	1	8649	2	Y	13	8	1			27
							14	9									
08	9827	X	7024	-0-	-2803	-0-	307	1	6702	2	Y	14	13	1			28
							15	9									
*09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	403	1	9575	2	Y	15	15	1			28
							17	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

04	15990	X	14891	-0-	-1099	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	15105	2	37	9	N	34					34
06	15570	X	14455	-0-	-1115	-0-	14438	2	17	9	N	15	49	1			-0-
07	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14841	2	35	9	N	32					32
08	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	14608	2			N	-0-					32
09	14880	X	13972	-0-	-908	-0-	13932	2	40	9	N	36	68	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

04	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	336	1	11817	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12526	-0-	-401	-0-	336	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	12218	-0-	-262	-0-	340	1	11878	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12035	-0-	-737	-0-	337	1	11698	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11845	-0-	-772	-0-	298	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11378	-0-	-832	-0-	283	1	10957	2	N	125	142	1			9
							138	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

04	17370	X	15990	-0-	-1380	-0-	1093	1	14865	2	Y	29	53	1			26
							32	9									
05	17577	X	15839	-0-	-1738	-0-	1072	1	14752	2	Y	14	13	1			27
							15	9									
06	16530	X	15598	-0-	-932	-0-	1045	1	14532	2	Y	19	26	1			20
							21	9									
07	17081	X	16038	-0-	-1043	-0-	1058	1	14963	2	Y	15	10	1			25
							17	9									
08	17019	X	15858	-0-	-1161	-0-	980	1	14828	2	Y	45	18	1			52
							50	9									
09	15990	X	15415	-0-	-575	-0-	871	1	14541	2	Y	3	17	1			38
							3	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

04	19920	X	17569	-0-	-2351	-0-	486	1	17083	2	N	-0-					44
05	19964	X	18040	-0-	-1924	-0-	484	1	17556	2	N	-0-					44
06	19080	X	17497	-0-	-1583	-0-	488	1	17009	2	N	-0-					44
07	18662	X	17211	-0-	-1451	-0-	482	1	16729	2	N	-0-					44
08	18445	X	16962	-0-	-1483	-0-	427	1	16535	2	N	-0-					44
09	17580	X	16352	-0-	-1228	-0-	407	1	15739	2	N	187	209	1			13
							206	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	15780	X	14930	-0-	-850	-0-	14894	2	36	9	N	33					62
05	16058	X	15297	-0-	-761	-0-	15229	2	68	9	N	62	114	1			10
06	15390	X	14594	-0-	-796	-0-	14594	2			N	-0-					10
07	15717	X	14940	-0-	-777	-0-	14940	2			N	-0-					10
08	15531	X	15397	-0-	-134	-0-	15397	2			N	-0-					10
09	14940	X	14196	-0-	-744	-0-	14148	2	48	9	N	44					54

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
04	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	476	1	10629	2	Y	30	201	1			11
							33	9									
05	12400	X	11254	-0-	-1146	-0-	480	1	10732	2	Y	38	12	1			37
							42	9									
06	11580	X	10856	-0-	-724	-0-	464	1	10322	2	Y	64	24	1			77
							70	9									
07	11966	X	11230	-0-	-736	-0-	474	1	10710	2	Y	42	20	1			99
							46	9									
08	11966	X	11018	-0-	-948	-0-	480	1	10485	2	Y	48	16	1			131
							53	9									
09	11130	X	10944	-0-	-186	-0-	440	1	10468	2	Y	33	20	1			144
							36	9									

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
04	16560	X	16358	-0-	-202	-0-	817	1	15541	2	Y	-0-					-0-
05	17112	X	16423	-0-	-689	-0-	845	1	15574	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	16560	X	15107	-0-	-1453	-0-	942	1	14165	2	Y	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	845	1	14349	2	Y	-0-					-0-
08	17050	X	15151	-0-	-1899	-0-	774	1	14377	2	Y	-0-					-0-
09	16350	X	14114	-0-	-2236	-0-	780	1	13334	2	Y	-0-					-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11966	X	10935	-0-	-1031	-0-	425	1	10495	2	Y	14	149	1			28
							15	9									
*11	11400	X	10435	-0-	-965	-0-	400	1	10003	2	Y	29					57
							32	9									
*12	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	435	1	10248	2	Y	23					80
							25	9									
*01	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	Y	22					102
							24	9									
*02	9912	X	9363	-0-	-549	-0-	379	1	8948	2	Y	33					135
							36	9									
*03	10943	X	10280	-0-	-663	-0-	390	1	9884	2	Y	5					140
							6	9									
*04	10440	X	9545	-0-	-895	-0-	409	1	9128	2	Y	7					147
							8	9									
*05	10695	X	9625	-0-	-1070	-0-	412	1	9212	2	Y	1					148
							1	9									
*06	10050	X	9232	-0-	-818	-0-	397	1	8835	2	Y	-0-					148
*07	10385	X	9688	-0-	-697	-0-	410	1	9264	2	Y	13	159	1			2
							14	9									
*08	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	402	1	8797	2	Y	13					15
							14	9									
*09	9570	X	9368	-0-	-202	-0-	377	1	8961	2	Y	27					42
							30	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10710	-0-	-720	-0-	10710	2			N	-0-					13
05	11563	X	10924	-0-	-639	-0-	10924	2			N	-0-					13
06	11070	X	10515	-0-	-555	-0-	10481	2	34	9	N	31					44
07	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	10709	2	29	9	N	26	70	1			-0-
08	11191	X	10611	-0-	-580	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10206	-0-	-504	-0-	10197	2	9	9	N	8					8

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

*10	17670	X	15166	-0-	-2504	-0-	995	1	14069	2	Y	93	191	1			87
							102	9									
*11	17100	X	14891	-0-	-2209	-0-	959	1	13910	2	Y	20					107
							22	9									
*12	17205	X	14948	-0-	-2257	-0-	967	1	13950	2	Y	28					135
							31	9									
*01	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060	1	14140	2	Y	22					157
							24	9									
*02	14616	X	13483	-0-	-1133	-0-	934	1	12548	2	Y	1					158
							1	9									
*03	15376	X	14780	-0-	-596	-0-	967	1	13798	2	Y	14	172	1			-0-
							15	9									
*04	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	996	1	13044	2	Y	-0-					-0-
*05	15221	X	14109	-0-	-1112	-0-	1004	1	13065	2	Y	36					36
							40	9									
*06	14730	X	13502	-0-	-1228	-0-	975	1	12512	2	Y	14					50
							15	9									
*07	14942	X	14146	-0-	-796	-0-	983	1	13157	2	Y	5					55
							6	9									
*08	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	1004	1	12731	2	Y	17					72
							19	9									
*09	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	881	1	12344	2	Y	11					83
							12	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

04	150	N	79	-0-	-71	-0-	65	1	14	2	N	-0-					175
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					175
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	41	1	21	2	N	-0-					175
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	90	1	22	2	N	-0-					175
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-					14
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					14
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	1	63	2	N	-0-					171
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	618	1	153	2	N	-0-					171
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	244	1	119	2	N	-0-					171
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	725	1	184	2	N	-0-					171
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					128
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					128
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					128
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					128
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	84	1	334	2	N	-0-					159
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1407	2	N	-0-					159
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	153	1	608	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	142	1	570	2	N	-0-					159
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	231	1	1868	2	N	-0-					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	N	-0-					88
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	386	1	127	2	N	-0-					88
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	289	1	140	2	N	-0-					88
08	682	N	446	-0-	-236	-0-	359	1	87	2	N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					127
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					49
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					49
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					49
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					49
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					185
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					185
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					185
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					185

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	10	1			6
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	Y	4					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	12	1			4
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					8
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	Y	9					17

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	9 21	1 9	299	2	N	19					122
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13 10	1 9	427	2	N	9	113	1			18
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	14 30	1 9	454	2	N	27					45
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	366	2	N	25					70
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	11 31	1 9	356	2	N	28					98
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	22 29	1 9	415	2	N	26	91	1			33

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
04	780	X	750	-0-	-30	-0-	15 58	1 9	677	2	N	53					143
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	13 2	1 9	501	2	N	2	87	1			58
06	780	X	667	-0-	-113	-0-	15 50	1 9	602	2	N	45					103
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	15 65	1 9	624	2	N	59	77	1			85
08	837	X	717	-0-	-120	-0-	16 26	1 9	675	2	N	24	77	1			32
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	570	X	512	-0-	-58	-0-	15 39	1 9	458	2	N	35					132
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	13 10	1 9	353	2	N	9	124	1			17
06	570	X	339	-0-	-231	-0-	15	1	324	2	N	-0-					17
07	558	X	371	-0-	-187	-0-	15	1	356	2	N	-0-					17
08	558	X	403	-0-	-155	-0-	16	1	387	2	N	-0-					17
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	4042	195	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5417	204	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	1324	-0-	-1276	4141	200	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1315	-0-	-1785	2356	173	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1319	-0-	-1781	575	235	1	1081	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	1845	N	1270	-0-	-575	-0-	370	1	898	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	399	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	402	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	389	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3477	-0-	377	377	457	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	320	1	1468	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	2520	N	366	-0-	-2154	-0-	106	1	258	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

04	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1897	2	N	6					98
							7	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	55	1	1791	2	N	5	41	1			62
							6	9									
06	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	59	1	1908	2	N	8					70
							9	9									
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	58	1	1886	2	N	7					77
							8	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	N	4	63	1			18
							4	9									
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	94	1	1796	2	N	9					27
							10	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	494	2	N	20					107
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	476	2	N	3					110
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	470	2	N	18					128
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	503	2	N	22					150
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	500	2	N	7					157
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					157

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	N	50					198
							55	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67	1	1281	2	N	9					207
							10	9									
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	63	1	1189	2	N	53	168	1			92
							58	9									
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	70	1	1320	2	N	38					130
							42	9									
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	59	1	1117	2	N	33					163
							36	9									
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	44	1	844	2	N	40					203
							44	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15	1	938	2	N	50					180
							55	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	109	159	1			130
							120	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	N	329	319	1			140
							362	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	-0-					140
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15	1	888	2	N	92	174	1			58
							101	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					58

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	15 95	1 9	2483	2	N	86					168
05	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	15 62	1 9	2242	2	N	56	178	1			46
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12 76	1 9	1960	2	N	69					115
07	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	16 98	1 9	2452	2	N	89					204
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	16 74	1 9	2374	2	N	67	188	1			83
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					83

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	356	1	273	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	2	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	319	1	172	2	N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	308	1	201	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	306	1	232	2	N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	330	1	253	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

04	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	15 54	1 9	2975	2	N	49					147
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	16 14	1 9	2781	2	N	13	145	1			15
06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12 33	1 9	1842	2	N	30					45
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	16 19	1 9	3093	2	N	17					62
08	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	16 31	1 9	2685	2	N	28					90
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					90

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	346	1	1098	2	N	14	2	1			17
							15	9									
05	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	403	1	1338	2	N	-0-					17
06	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	323	1	1151	2	N	-0-					17
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	212	1	361	2	N	-0-					17
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	416	1	1495	2	N	-0-					17
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	407	1	1468	2	N	10	11	1			1
							11	9									

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	290 31	1 9	1910	2	N	28					66
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300 34	1 9	2015	2	N	31					97
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	300 29	1 9	2064	2	N	26					123
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	310 33	1 9	2108	2	N	30					153
08	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	310 29	1 9	2006	2	N	26	163	1			16
09	2400	N	1808	-0-	-592	-0-	280 17	1 9	1511	2	N	15					31

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135 31	1 9	1585	2	N	28					134
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140 37	1 9	2645	2	N	34					168
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130 48	1 9	2695	2	N	44	157	1			55
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	140 13	1 9	2916	2	N	12					67
08	3100	N	3197	-0-	97	97	139 83	1 9	2975	2	N	75					142
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					142

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15 40	1 9	905	2	N	36					123
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	942	2	N	50					173
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	908	2	N	25	188	1			10
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	16 17	1 9	940	2	N	15					25
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	934	2	N	25					50
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					50

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2					184
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1673	2	2	9	N	2					189
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	145	1			44
08	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					44
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1130	2	30	9	Y	27					107
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	Y	12					119
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1161	2	94	9	Y	85	177	1			27
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17					44
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1206	2	20	9	Y	18					62
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	2	17	9	Y	15					77

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					37
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					37
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1911	2	24	9	N	22					317
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					339
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1788	2	22	9	N	20					359
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1848	2	20	9	N	18					377
08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1651	2	22	9	N	20					397
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					419

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					8
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					8
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4380	2	9	9	N	8	64	1			-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					9
07	T. A.		4721	-0-	4721	4721	4713	2	8	9	N	7					16
08	T. A.		4697	-0-	4697	9418	4689	2	8	9	N	7					23
09	T. A.		4665	-0-	4665	14083	4654	2	11	9	N	10					33

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6000	2	40	9	N	36					42
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					42
06	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11335	2	47	9	N	43	85	1			-0-
07	T. A.	10437	-0-	10437	10437	10437	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	9660	-0-	9660	20097	9660	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	9506	-0-	9506	29603	9409	2	97	9	N	88	75	1			13

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*06	T. A.		986	-0-	586	586	986	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.		1048	-0-	1048	1634	1048	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		1170	-0-	1170	2804	1170	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					61
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					61
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					61
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

04	690	N	635	-0-	-55	-0-	543	2	92	9	N	84					110
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	N	105					155
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	604	2	46	9	N	42	138	1			59
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	492	2	125	9	N	114	150	1			23
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	398	2	108	9	N	98					121

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/17

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	240	1	3422	2	N	-0-					50
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	232	1	3486	2	N	-0-					50
06	3420	X	1478	-0-	-1942	-0-	176	1	1302	2	N	-0-					50
07	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	237	1	3261	2	N	-0-					50
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					50
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					50

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					37
05	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					37
06	1680	X	901	-0-	-779	-0-	901	2			N	-0-					37
07	992	X	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					62
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					62
06	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					62
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					62
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3	50	1			15
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					15

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	11	-0-		-175	-0-	11	2			Y	-0-					2
*11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		263	-0-		263	263	263	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		141	-0-		141	404	141	2			Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		111	-0-		111	515	111	2			Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		74	-0-		74	589	74	2			Y	-0-					2
*06	734	N	145	-0-		-589	-0-	145	2			Y	-0-					2
*07	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			Y	-0-					2
*08	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
*09	150	N	115	-0-		-35	-0-	115	2			Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

04	180	X	174	-0-		-6	-0-	173	2	1	9	N	1					39
05	186	X	166	-0-		-20	-0-	166	2			N	-0-					39
06	168	X	168	-0-		-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
07	186	X	173	-0-		-13	-0-	173	2			N	-0-					39
08	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
09	180	N	154	-0-		-26	-0-	154	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

04	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
06	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
07	T. A.		34	-0-		34	34	34	2			N	-0-					12
08	T. A.		21	-0-		21	55	21	2			N	-0-					12
09	T. A.		12	-0-		12	67	12	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

04	1254	X	1254	-0-		-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
05	1302	X	1302	-0-		-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
06	1200	X	1115	-0-		-85	-0-	1115	2			N	-0-					15
07	1186	X	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15
08	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
*09	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
06	400	N	676	-0-	276	276	676	2			N	-0-					50
07	T. A.		595	-0-	595	871	595	2			N	-0-					50
08	T. A.		646	-0-	646	1517	646	2			N	-0-					50
09	T. A.		549	-0-	549	2066	545	2	4	9	N	4	53	1			1

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					14
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					14
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5975	-0-	-25	-0-	188	1	5787	2	N	-0-					18
05	6200	X	4134	-0-	-2066	-0-	131	1	4003	2	N	-0-					18
06	6150	X	4604	-0-	-1546	-0-	146	1	4458	2	N	-0-					18
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	217	1	6623	2	N	-0-					18
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					18
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					200
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					200
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					200
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	14 2	1 9	3333	2	N	2					76
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4302	2	N	9					85
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	4135	2	N	8					93
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	16	1	4260	2	N	-0-	75	1			18
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	-0-					18
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					18

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107
06	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					107
07	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					107
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					107
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	993	2	11	9	N	10					134
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2					141
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					149
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					149
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					149

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					43
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
06	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					43
07	T. A.		232	-0-	232	407	232	2			Y	-0-					43
08	T. A.		242	-0-	242	649	242	2			Y	-0-					43
*09	830	X	181	-0-	-649	-0-	181	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22	170	1			34
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2340	2	34	9	N	31					87
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	N	21					108
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26					134
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2346	2	35	9	N	32	166	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					34
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					34
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					92
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8					100
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	N	2					102
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					105

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18					110
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					126
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1428	2	18	9	N	16					142
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	N	18					160
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					177
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1359	2	20	9	N	18					195

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					91
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1755	2	17	9	N	15					121
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13					134
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1656	2	13	9	N	12					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2682	2	75	9	N	68	174	1			118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	N	62	166	1			77
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2430	2	58	9	N	53					130
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2767	2	99	9	N	90					220
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2625	2	56	9	N	51	171	1			100

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1440	2	50	9	N	45					149
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	N	48	174	1			65
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1485	2	55	9	N	50					115
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1453	3	47	9	N	43					158
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1415	2	235	9	N	214	169	1			203

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					192
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192
06	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	2			N	-0-					192
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					192
08	806	N	143	-0-	-663	-0-	137	2	6	9	N	5	165	1			32
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					8
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					8
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					32
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					32
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					32

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
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					15
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	2	8	9	N	7					22
08	3100	N	3215	-0-	115	115	3201	2	14	9	N	13					35
*09	2818	N	2703	-0-	-115	-0-	2695	2	8	9	N	7					42

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, 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
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					87
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2914	2	129	9	N	117					204
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41	168	1			77
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	63	1			22
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2987	2	96	9	N	87					109
*09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	2			N	-0-					109

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					47
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					47
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	187	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	207	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	220	1	994	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	219	1	1421	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	133	1	1224	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	-0-					10
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	361	1	2677	2	Y	-0-					10
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	407	1	2369	2	Y	-0-					10
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	492	1	2459	2	Y	-0-					10
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	456	1	2342	2	Y	-0-					10
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	480	1	2538	2	Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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-
09	T. A.		-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
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	2	26	9	N	24					24
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2429	2	21	9	N	19					43
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2331	2	10	9	N	9	51	1			1
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					1
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	2019	2	N	1					25
05	3100	N	3619	-0-	519	519	149	1	3470	2	N	-0-					25
06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					25
07	3100	N	4054	-0-	954	1849	147	1	3907	2	N	-0-					25
08	6166	X	4317	-0-	-1849	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					25
*09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	144	1	3540	2	N	-0-					25

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					8
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					8
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					90
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					90
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					90
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	4096	2	N	7					29
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	3513	2	N	15					44
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	4127	2	N	14					58
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4272	2	N	7					65
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	4241	2	N	16					81
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					81

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	15	1	687	2	N	3					19
							3	9									
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					19
06	750	X	662	-0-	-88	-0-	15	1	646	2	N	1					20
							1	9									
07	775	X	703	-0-	-72	-0-	16	1	686	2	N	1					21
							1	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	715	2	N	-0-					21
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	15	1	2409	2	N	5					17
							6	9									
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	16	1	2372	2	N	15					32
							17	9									
06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15	1	2414	2	N	11					43
							12	9									
07	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	15	1	2490	2	N	14					57
							15	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2745	2	N	11					68
							12	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	135	1	2066	2	N	49					152
							54	9									
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	140	1	2250	2	N	38	133	1			57
							42	9									
06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126	1	2140	2	N	14					71
							15	9									
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	140	1	2141	2	N	63					134
							69	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	2	N	54					188
							59	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					188

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10397	2	24	9	N	22					256
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9526	2	36	9	N	33					127
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8568	2	40	9	N	36					163
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7382	2	24	9	N	22					185
*09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6897	2	37	9	N	34	172	1			47

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3455	2	3	9	N	3	48	1			-0-
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	102	1	3185	2	N	-0-					53
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	2	N	-0-					53
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	91	1	2832	2	N	-0-					53
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	85	1	2656	2	N	-0-					53
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					53
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	15	1	4392	2	N	2			35
							2	9							
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	16	1	4143	2	N	9			44
							10	9							
06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	15	1	4266	2	N	4			48
							4	9							
07	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	16	1	4345	2	N	2			50
							2	9							
08	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	16	1	3936	2	N	7			57
							8	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			57

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	135	1	1698	2	N	-0-			17
05	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	140	1	1859	2	N	-0-			17
06	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	135	1	1715	2	N	-0-			17
07	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	140	1	1760	2	N	-0-			17
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1716	2	N	25			42
							28	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			42

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	2	N	-0-			38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-			38
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-			38
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-			38
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-			38
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			25
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			25
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	861	-0-	-459	-0-	13	1	842	2	N	5					83
							6	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					83
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	N	4					87
							4	9									
07	899	N	530	-0-	-369	-0-	16	1	513	2	N	1					88
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	9					97
							10	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					97

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	X	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					55
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-					55
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					55
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-					55
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-					55
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3759	2	3	9	N	3					136
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141
06	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4378	2	11	9	N	10					151
07	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3179	2			N	-0-					151
08	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					151
09	4770	X	3697	-0-	-1073	-0-	3691	2	6	9	N	5					156

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					36
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					42
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	2	8	9	N	7					49
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					50
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					50

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	N	5					182
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	N	7					196
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6					202
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	2	3	9	N	3					205
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3065	2	11	9	N	10					215

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	N	7					7

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	380	1	1277	2	N	107					109
							118	9									
05	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	52	1	388	2	N	1	108	1			2
							1	9									
06	1638	N	408	-0-	-1230	-0-	408	2			N	-0-					2
07	1643	N	732	-0-	-911	-0-	253	1	424	2	N	50					52
							55	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	141	87	1			106
							155	9									
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	390	1	1346	2	N	163	242	1			27
							179	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
06	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

04	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					87
05	279	X	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					87
06	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					87
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					87
*09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					51
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					51
06	1440	X	119	-0-	-1321	-0-	4	1	115	2	N	-0-					51
07	1333	X	409	-0-	-924	-0-	58	1	351	2	N	-0-					51
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	93	1	1036	2	N	-0-					51
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	2	N	-0-					51

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

04	DLQ G-10		152	-0-	152	494	152	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	212	-0-	-494	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	300 24	1 9	9104	2	N	22					22
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	303 9	1 9	8998	2	N	8					30
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300 59	1 9	11996	2	N	54	69	1			15
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	310 55	1 9	11995	2	N	50					65
08	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	310 22	1 9	11718	2	N	20	40	1			45
*09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	300 54	1 9	11377	2	N	49					94

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					19
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					19
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					19
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					19
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

04	660	X	566	-0-	-94	-0-	15	1	509	2	N	38					58
							42	9									
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	16	1	420	2	N	35					93
							39	9									
06	600	X	554	-0-	-46	-0-	15	1	430	2	N	99					192
							109	9									
07	620	X	476	-0-	-144	-0-	16	1	450	2	N	9	176	1			25
							10	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	38					63
							42	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					63

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					56
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					58
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					60
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	2	3	9	N	3					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1117	2	6	9	N	5					195
05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1138	2	8	9	N	7					211
07	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1165	2	32	9	N	29	20	1			220
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3	167	1			56
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					66

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	60	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	186	1	3681	2	N	-0-					-0-
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	168	1	3325	2	N	-0-					-0-

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
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	317 281	1 9	1530	2	N	255	132	1			124
05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	335 163	1 9	1612	2	N	148	189	1			83
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	322 222	1 9	1542	2	N	202	202	1			83
07	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	335 174	1 9	1597	2	N	158	227	1			14
08	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	142 111	1 9	1383	2	N	101	114	1			1
09	2100	N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2			N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

04	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3264	2	67	9	N	61					65
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3460	2	78	9	N	71	136	1			-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3271	2	63	9	N	57					57
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3387	2	54	9	N	49	104	1			2
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	2	90	9	N	82					84
09	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-	82	1			1

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5838	2	19	9	N	17	20	1			4
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6930	2	17	9	N	15	14	1			5
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6849	2	15	9	N	14	14	1			5
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	2	14	9	N	13	17	1			1
*08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

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
04	3767		3767	-0-	-0-	-0-	238 40	1 9	3489	3	Y	36					154
05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234 41	1 9	3413	3	Y	37					191
06	3106		3106	-0-	-0-	-0-	196 4	1 9	2906	3	Y	4	91	1			104
07	3236		3236	-0-	-0-	-0-	189 8	1 9	3039	3	Y	7					111
08	3968		3424	-0-	-544	-0-	157 24	1 9	3243	3	Y	22					133
09	3780	#	3636	-0-	-144	-0-	198 26	1 9	3412	3	Y	24					157

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	21	1	429	2	N	16					233
							18	9									
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	21	1	412	2	N	14					247
							15	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	379	2	N	35					282
							39	9									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	27	1	374	2	N	57	167	1			172
							63	9									
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	24	1	319	2	N	-0-					172
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	23	1	338	2	N	18					190
							20	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
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	253	1	194	2	N	-0-					86
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	277	1	224	2	N	2					88
							2	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	282	1	152	2	N	-0-					88
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	223	1	146	2	N	-0-					88
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	385	1	292	2	N	4					92
							4	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	297	1	228	2	N	3	1	8			94
							3	9									

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
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	81	1	63	2	N	-0-					23
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					23
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	56	1	31	2	N	-0-					23
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	30	1	19	2	N	1					24
							1	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	59	1	45	2	N	-0-					24
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	408	1	313	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	446	1	361	2	N	-0-					50
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	398	1	216	2	N	-0-					50
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	289	1	190	2	N	-0-					50
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	217	1	164	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	N	17					222
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	2	22	9	N	20					242
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15					257
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	172	1			85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7335	2	19	9	N	17					236
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					236
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7412	2	13	9	N	12					248
*07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7412	2	31	9	N	28					276
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					276
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					276

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	3					140
							3	9									
05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	2	Y	2	1	8			143
							2	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	2					145
							2	9									
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					145
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	2					147
							2	9									

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	135	-0-	-1305	-0-	6	1	128	2	Y	1					28
							1	9									
05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	24	7	8			47
							26	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	8					60
							9	9									
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					60

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					37
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	89	1	2962	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
06	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	94	1	2227	2	Y	8	5	1	8	8	32
							9	9									
07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	121	1	2630	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
08	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	130	1	2662	2	Y	-0-					32
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3127	2	Y	-0-					32

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	55					150
							61	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	42	1	8			191
							46	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	102	1	2429	2	Y	49	140	1	9	8	91
							54	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	102	1	2217	2	Y	8	2	8			97
							9	9									
08	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	77	1	1585	2	Y	25					122
							28	9									
*09	2460	N	1713	-0-	-747	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					122

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4519	-0-		-701	-0-		187	1	4319	2	Y	12					142
									13	9									
05	5301	X	4563	-0-		-738	-0-		132	1	4406	2	Y	23	1	8			164
									25	9									
06	5010	X	4048	-0-		-962	-0-		163	1	3872	2	Y	12	1	8			175
									13	9									
07	5084	X	4245	-0-		-839	-0-		185	1	4032	2	Y	25	3	8			197
									28	9									
08	4898	X	4248	-0-		-650	-0-		198	1	4044	2	Y	5					202
									6	9									
09	4530	X	4132	-0-		-398	-0-		191	1	3921	2	Y	18					220
									20	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8684	-0-		-376	-0-		359	1	8295	2	Y	27	20	1	1	8	18
									30	9									
05	9362	X	8676	-0-		-686	-0-		252	1	8395	2	Y	26	27	1	3	8	14
									29	9									
06	9060	X	7884	-0-		-1176	-0-		317	1	7532	2	Y	32	30	1	8	8	8
									35	9									
07	9238	X	8250	-0-		-988	-0-		361	1	7850	2	Y	35	32	1	5	8	6
									39	9									
08	9052	X	8523	-0-		-529	-0-		396	1	8091	2	Y	33	30	1			9
									36	9									
09	8670	X	8232	-0-		-438	-0-		381	1	7818	2	Y	30	25	1			14
									33	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-		198	1	4568	2	Y	44	1	8			78
									48	9									
05	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-		150	1	5020	2	Y	38	3	8			113
									42	9									
06	4860	X	4676	-0-		-184	-0-		187	1	4454	2	Y	32	25	1	12	8	108
									35	9									
07	5022	X	4717	-0-		-305	-0-		205	1	4471	2	Y	37	7	8			138
									41	9									
08	5022	X	4429	-0-		-593	-0-		205	1	4196	2	Y	25					163
									28	9									
09	4860	X	4039	-0-		-821	-0-		187	1	3838	2	Y	13					176
									14	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32970	X	19692	-0-		-13278	-0-		815	1	18802	2	Y	68	51	1	2	8	46
									75	9									
05	27962	X	17980	-0-		-9982	-0-		520	1	17346	2	Y	104	79	1	11	8	60
									114	9									
06	26640	X	15140	-0-		-11500	-0-		608	1	14453	2	Y	72	97	1	29	8	6
									79	9									
07	23002	X	15037	-0-		-7965	-0-		659	1	14341	2	Y	34	20	1	16	8	4
									37	9									
08	19840	X	14583	-0-		-5257	-0-		679	1	13883	2	Y	19	18	1			5
									21	9									
09	19200	X	13180	-0-		-6020	-0-		611	1	12548	2	Y	19	15	1			9
									21	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1872	-0-	-48	-0-	199 28	1 9	1645	2	N	25	3	8			78
05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	193 8	1 9	1536	2	N	7	7	8			99
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	125 1	1 9	1499	2	N	1	1	8			99
08	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	125 3	1 9	1499	2	N	3	3	8			99
09	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	205	1	1346	2	N	-0-					99

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38	84	1			27
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					27
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6					53
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					63

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	473	-0-	-1147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1837	-0-	-413	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

04	3480 X	1529	-0-	-1951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2274	-0-	-1206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09	2280 X	2157	-0-	-123	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

04	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

04	10428	X	2412	-0-	-8016	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1749	-0-	-681	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2272	-0-	-611	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2189	-0-	-601	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

04	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	514	-0-	-726	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1920	-0-	-270	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	2285	-0-	-3295	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1501	-0-	-3899	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	2899	-0-	-4811	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	697	-0-	-2310	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	1020	X	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	780	-0-	-1173	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1179	-0-	-711	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6328	-0-	3228	3228	6328	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6472	-0-	3372	6600	6472	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5758	-0-	2758	9358	5758	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1133	-0-	-397	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

04	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	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

04	1530	X	1031	-0-	-499	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	495	-0-	-765	-0-	495	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

04	1830	X	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	752	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	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
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1715	-0-	-2395	-0-	1715	3			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
04	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1830	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11100	X	7505	-0-	-3595	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
*09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	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
04	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1188	-0-	-2982	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1628	-0-	-532	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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 #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	778	-0-	-2672	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	502	-0-	-578	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	788	-0-	-359	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2036	-0-	-604	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1952	-0-	-776	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	663	-0-	-1617	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1380	X	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 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
04	990	X	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	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
04	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					19
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					19
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					19
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					19
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					97
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					97
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					97
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					88
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					88
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					88
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					88
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					142
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					142
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1498	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1676	N	1626	-0-	-50	-0-	1605	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1265	-0-	-874	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2045	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	1946	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19	20	1			13
08	3379	X	1885	-0-	-1494	-0-	1865	2	20	9	Y	18	19	1			12
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	3388	-0-	288	288	3367	2	21	9	Y	19	23	1			11
06	2490	N	2060	-0-	-430	-0-	2034	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	2063	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1685	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3218	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1722	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	1730	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1359	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2432	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1316	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1348	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1239	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1177	2	15	9	Y	14	11	1			9
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1190	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	205	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5	5	1			4
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3927	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	2914	N	2061	-0-	-853	-0-	2033	2	28	9	Y	25	22	1			15
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2042	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1364	N	794	-0-	-570	-0-	787	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2872	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5025	2	37	9	Y	34	33	1			16
06	2580	X	2016	-0-	-564	-0-	1990	2	26	9	Y	24	25	1			15
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	4030	X	2334	-0-	-1696	-0-	2313	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	2	26	9	Y	24	21	1			10
06	2536	N	2416	-0-	-120	-0-	2384	2	32	9	Y	29	21	1			18
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	2186	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					15

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1374	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	17	1			12
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3051	-0-	51	334	3012	2	39	9	Y	35	36	1			19
05	3100	N	5804	-0-	2704	3038	5765	2	39	9	Y	35	36	1			18
06	6041	X	3003	-0-	-3038	-0-	2963	2	40	9	Y	36	32	1			22
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2908	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2795	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	Y	14	13	1			8
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1240	N	501	-0-	-739	-0-	486	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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
04	2692	N	2559	-0-	-133	-0-	2523	2	36	9	Y	33	34	1			18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	21	1			6
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	12	1			10
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	993	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2290	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	3100	N	4549	-0-	1449	1449	4518	2	31	9	Y	28	28	1			14
06	3000	N	2462	-0-	-538	911	2430	2	32	9	Y	29	25	1			18
07	3000	N	2539	-0-	-461	450	2513	2	26	9	Y	24	26	1			16
08	2960	X	2510	-0-	-450	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					16

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3182	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1778	N	1674	-0-	-104	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	481	-0-	-269	-0-	469	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3668	-0-	568	568	3640	2	28	9	Y	25	23	1			12
06	2551	N	1983	-0-	-568	-0-	1957	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					13

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	589	N	258	-0-	-331	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19	17	1			9
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1216	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	713	N	303	-0-	-410	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	21 13	1 9	803	2	Y	12					28
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1065	2	Y	13					41
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	28 12	1 9	901	2	Y	11	41	1			11
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	995	2	Y	18					29
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	1 14	1 9	958	2	Y	13					42
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					42

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	8					8
							9	9									
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	Y	2					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	13	1			10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1356	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1411	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	809	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	502	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	511	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					2
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	270	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	3	1	258	2	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2305	2	15	9	Y	14	15	1			7
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	683	2	9	9	Y	8	6	1			5
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	673	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4520	2	30	9	Y	27	28	1			14
06	3000	N	2177	-0-	-823	627	2148	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2943	N	2316	-0-	-627	-0-	2293	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					14

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 #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4241	2	32	9	Y	29	27	1			13
06	3000	N	2218	-0-	-782	391	2189	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2290	N	1899	-0-	-391	-0-	1876	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1878	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3201	-0-	101	101	3180	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1601	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1480	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					10

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1549	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2669	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1140	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1705	N	1016	-0-	-689	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1285	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	618	-0-	-792	-0-	605	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	1048	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	1230	N	485	-0-	-745	-0-	477	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3779	-0-	779	4657	3723	2	56	9	Y	51	53	1			28
05	12003	X	7346	-0-	-4657	-0-	7302	2	44	9	Y	40	45	1			23
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	40	1			27
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3339	2	37	9	Y	34	38	1			23
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3032	2	39	9	Y	35	35	1			23
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1882	N	1567	-0-	-315	-0-	1547	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1594	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			12
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2671	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	1431	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	1842	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	558	N	232	-0-	-326	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2275	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4571	2	31	9	Y	28	28	1			15
06	3000	N	2404	-0-	-596	906	2373	2	31	9	Y	28	25	1			18
07	3000	N	2321	-0-	-679	227	2297	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	2418	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3819	2	29	9	Y	26	22	1			12
06	2686	N	1938	-0-	-748	-0-	1910	2	28	9	Y	25	21	1	2	8	14
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3043	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1245	2	15	9	Y	14	15	1			9
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1817	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3793	-0-	693	693	3767	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	2672	N	1979	-0-	-693	-0-	1953	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	Y	19	19	1			10
05	3100	N	3177	-0-	77	77	3156	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1617	N	1540	-0-	-77	-0-	1520	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	857	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3587	-0-	487	487	3563	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2176	N	1689	-0-	-487	-0-	1667	2	22	9	Y	20	19	1			12
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	18	1			11
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					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
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15	15	1			8
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	Y	16	13	1			9
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2177	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1168	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1079	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	Y	20	18	1			9
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1119	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1211	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3522	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	2207	N	1761	-0-	-446	-0-	1738	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	1746	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3962	-0-	862	862	3933	2	29	9	Y	26	24	1			13
06	2975	N	2113	-0-	-862	-0-	2085	2	28	9	Y	25	22	1			16
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1525	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	14	1			6
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	13	1			11
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	904	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	41	-0-	-176	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1702	2	Y	26					63
							29	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	61	1	1694	2	Y	28					91
							31	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	25	91	1			25
							28	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1724	2	Y	43					68
							47	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	3	1	1842	2	Y	28					96
							31	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					96

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					10

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	53	1	2059	2	Y	7					16
							8	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	80	1	2206	2	Y	7					23
							8	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	28	1	2166	2	Y	11					17
							12	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	3	1	2106	2	Y	7					24
							8	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					24

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2233	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					8

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 #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	24	1			13
05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4260	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2025	-0-	-975	216	1999	2	26	9	Y	24	23	1			15
07	2287	N	2071	-0-	-216	-0-	2050	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					13

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3666	-0-	566	566	3641	2	25	9	Y	23	23	1			12
06	2657	N	2091	-0-	-566	-0-	2065	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					13

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1449	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1498	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2922	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3314	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	2163	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					9

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1281	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3348	-0-	248	248	3325	2	23	9	Y	21	20	1			11
06	2028	N	1780	-0-	-248	-0-	1757	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3548	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2384	N	1912	-0-	-472	-0-	1887	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	837	N	16	-0-	-821	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	852	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2198	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	792	2	11	9	Y	10	11	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1172	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					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
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	714	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	630	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	Y	11	9	1			5
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4126	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	3000	N	2059	-0-	-941	115	2033	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	1936	N	1821	-0-	-115	-0-	1800	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					13

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3129	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1714	N	1664	-0-	-50	-0-	1643	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					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
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1141	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	12	1			6
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	11	1			6
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	15	1			9
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16	15	1			10
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	15	1			9
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1116	2	14	9	N	13	13	1			9
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					9

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

04	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-	184	1			45
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	286	3	62	9	N	56	3	8			141
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	471	3	43	9	N	39	3	8			177
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	3	46	9	N	42	2	8			217
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	539	3	37	9	N	34	1	8			250

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

04	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	110	1	1427	3	N	21					33
							23	9									
05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									
06	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	97	1	1264	3	N	22					67
							24	9									
07	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	74	1	1011	3	N	18					85
							20	9									
08	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	116	1	1518	3	N	12					97
							13	9									
*09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	119	1	1578	3	N	1	98	1			-0-
							1	9									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

04	1950	X	1346	-0-	-604	-0-	98	1	1248	3	N	-0-					20
05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20
06	1320	X	728	-0-	-592	-0-	53	1	675	3	N	-0-					20
07	1395	X	810	-0-	-585	-0-	57	1	753	3	N	-0-					20
08	1395	X	712	-0-	-683	-0-	52	1	660	3	N	-0-					20
09	1350	X	628	-0-	-722	-0-	45	1	583	3	N	-0-					20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	232 1 1 9		855	2	N	1					195
05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281 1 11 9		1113	2	N	-0-					195
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	294 1 11 9		1164	2	N	10	169	1	1	8	35
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278 1 34 9		1170	2	N	31	1	8			65
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	283 1 3 9		984	2	N	3					68
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	316 1 30 9		1140	2	N	27	1	8			94

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226	1	1240	2	N	5					122
							6	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	208	1	1027	2	N	11	1	8			132
							12	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	209	1	1210	2	N	5					137
							6	9									
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	211	1	1098	2	N	7					144
							8	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	236	1	966	2	N	10					154
							11	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1470	X	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					74
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					74
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					74
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					74
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					4
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2	5	1			1
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					1
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
09	1800	N	985	-0-	-815	-0-	984	3	1	9	N	1					2

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					60
06	1440	N	107	-0-	-1333	-0-	107	3			N	-0-					60
07	1054	N	15	-0-	-1039	-0-	15	3			N	-0-					60
08	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			Y	-0-					32
05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10518	3	8	9	Y	7	54	1			3
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	3			Y	-0-					3
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	3			Y	-0-					3
09	10380	X	9360	-0-	-1020	-0-	9348	3	12	9	Y	11					14

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					110
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					110
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					110
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					110
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 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

04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1	8	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	854	2	1	9	N	1			1	8	-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					28
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					1
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					1
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	467	3	3	9	N	3	4	1			3
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					1
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	300	3	3	9	N	3					4
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					4
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	241	3	2	9	Y	2					3
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					3
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1776	3	14	9	N	13	19	1			15
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					7
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	3	13	9	N	12					19
08	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					19
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					19

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	3	3	9	N	3	4	1			3
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					4
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					4
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3			Y	-0-					12
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	Y	3	19	1			1
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5					6

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	12	1			18
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					8
07	2542	N	2172	-0-	-370	-0-	2157	3	15	9	N	14					22
08	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	2190	3			N	-0-					22
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					22

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 #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	N	14	16	1			16
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					7
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	3	15	9	N	14					21
08	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					21
09	2550	N	1416	-0-	-1134	-0-	1416	3			N	-0-					21

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	3	10	9	Y	9	14	1			11
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					5
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	3	13	9	Y	12					17
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					17
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					17

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	N	1	2	1			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1					2
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					2
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	3	19	9	Y	17	23	1			20
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					8
07	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2533	3	17	9	Y	15					23
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	3			Y	-0-					23
*09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					23

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 #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	3			Y	-0-					14
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4119	3	3	9	Y	3	22	1			1
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					1
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	Y	5					6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

04	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					1
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					1
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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

04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			Y	-0-					83
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					83
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					83
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			Y	-0-					83
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			Y	-0-					83
09	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			Y	-0-					83

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	3			Y	-0-					9
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2261	3	2	9	Y	2	14	1			1
07	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	3			Y	-0-					1
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
*09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3					4

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	1421	3			Y	-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 #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			Y	-0-					6
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1784	3	2	9	Y	2	10	1			1
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	3			Y	-0-					1
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1767	3	2	9	Y	2					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	7	1			6
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					3
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					8
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					8
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
04	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2803	3			Y	-0-					9
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2924	3	2	9	Y	2	15	1			1
07	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	3			Y	-0-					1
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2857	3	3	9	Y	3					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2311	3	17	9	N	15	24	1			18
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					8
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2359	3	17	9	N	15					23
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					23
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					23

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			Y	-0-					1
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			Y	-0-					1
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			Y	-0-					1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	3			Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			Y	-0-					1
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					1
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	109	3	1	9	Y	1					2
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					2
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	91	29	3			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1
06	96	N	5	-0-	-91	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	3			Y	-0-					7
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	11	1			1
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	3	3	9	Y	3					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			Y	-0-					9
05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	Y	3	16	1			1
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			Y	-0-					1
08	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			Y	-0-					1
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2830	3	3	9	Y	3					4

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	7	1			1
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			Y	-0-					1
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	971	3	1	9	Y	1					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	N	14	23	1			17
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					8
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					24
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					24
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					24

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1510	3	12	9	N	11	16	1			12
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					5
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10					15
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					15
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					15

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	14	1			10
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					4
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1248	3	9	9	N	8					12
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	3			N	-0-					12
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					12

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					28
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	392	2	2	9	N	2					30
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					33
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					33

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

04	14B2 EXT		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	357	X	152	-0-	-205	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

04	1050	N	596	-0-	-454	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					1
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					1
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	310	-0-	-950	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					69
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					69
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					69
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					69
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					8
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-					8
06	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	2			N	-0-					8
07	1798	X	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					8
08	1426	X	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					8
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-					45
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					45
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					45
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					45
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					45
09	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					8
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					8
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					8
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					8
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					97
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					97
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					97
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					97
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					48
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			Y	-0-					48
07	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			Y	-0-					48
08	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			Y	-0-					48
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					82
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					82
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					82
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					82
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	138	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	129	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	105	1	1725	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	154	1	2232	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3
06	3270	X	1670	-0-	-1600	-0-	102	1	1568	2	Y	-0-					3
07	3379	X	1114	-0-	-2265	-0-	71	1	1043	2	Y	-0-					3
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2991	2	Y	-0-					3
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					3

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	106	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	177	1	2560	2	Y	-0-					5
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	2	Y	-0-					5
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	168	1	2484	2	Y	-0-					5
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-					5
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	125	1	2041	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					18
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					18
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					18
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	-0-					18
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	75	1	1225	2	Y	-0-					18

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	61	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	-0-					17
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					17
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					17
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	149	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	132	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	119	1	1943	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	106	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	122	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1579	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	-0-					7
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					7
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					7
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					7
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					7
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1115	-0-	-1585	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
06	2130	X	780	-0-	-1350	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					3
07	2201	X	1106	-0-	-1095	-0-	70	1	1036	2	Y	-0-					3
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					3
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2795	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	103	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	104	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	89	1	1455	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	Y	-0-					12
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					12
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					12
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-					12
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-					12

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					32
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	179	1	2751	2	Y	-0-					32
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	-0-					32
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	164	1	2513	2	Y	-0-					32
*09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	-0-					32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					1
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					1
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					1
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					13
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					13
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					13
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					13
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	55	1	896	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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					3
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	-0-					3
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					3
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					5
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					5
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					5
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					5

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					1
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					1
09	1080	N	685	-0-	-395	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	186	1	2690	2	Y	-0-					2
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					2
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					2
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	175	1	2685	2	Y	-0-					2
09	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	2	Y	-0-					11
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					11
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					11
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2457	2	Y	-0-					11
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	2	Y	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	209	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	185	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	184	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	143	1	2349	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	187	1	2709	2	Y	-0-					6
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6
06	3000	N	3159	-0-	159	159	193	1	2966	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3012	-0-	-88	71	191	1	2821	2	Y	-0-					6
08	2624	N	2553	-0-	-71	-0-	156	1	2397	2	Y	-0-					6
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2187	2	Y	-0-					6

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	288	1	3332	3	Y	10					72
							11	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	315	1	3792	3	Y	7					79
							8	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	297	1	3410	3	Y	1					80
							1	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	314	1	3545	3	Y	7					87
							8	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	271	1	2641	3	Y	7					94
							8	9									
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	322	1	3306	3	Y	2	77	1			19
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	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
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	30	1	524	3	Y	9	26	1			19
							10	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	528	1	31	3	Y	5					24
							6	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	29	1	486	3	Y	6					30
							7	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6	9	Y	5					22
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	379	3	4	9	Y	4	21	1			5

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	19	35	1			34
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	10					44
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	3	Y	10					54
							11	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	10	1	2599	3	Y	13	37	1			30
							14	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2584	3	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2182	3	14	9	Y	13	39	1			14

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	3	Y	7					28
							8	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2284	3	Y	8	19	1			17
							9	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	3	8	9	Y	7					24
09	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2191	3	6	9	Y	5	23	1			6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	940	3	6	9	Y	5	11	1			2
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	3	2	9	Y	2					4
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					6
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					9
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					11
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	Y	2					13

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	163	1	2881	3	Y	27					42
							30	9									
05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	170	1	2827	3	Y	19					44
							21	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	11	1	3063	3	Y	12	39	1			17
							13	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	3	15	9	Y	14					31
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	9	Y	8					39

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	3	Y	4					7
							4	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	3	Y	3					7
							3	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	1886	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	3	2	9	Y	2					5
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	3	4	9	Y	4					9

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	15					23
							17	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	Y	10					24
							11	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	9	1	2311	3	Y	7	22	1			9
							8	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	3	9	9	Y	8					17
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	3	8	9	Y	7					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3087	3	39	9	Y	35	61	1			17
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	3	15	9	Y	14					41
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2841	3	19	9	Y	17					58
08	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2625	3	11	9	Y	10					68
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2626	3	18	9	Y	16					84

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	103	1	1829	3	Y	8					13
							9	9									
05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2370	N	1284	-0-	-1086	-0-	73	1	1205	3	Y	5					13
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1798	N	1108	-0-	-690	-0-	1104	3	4	9	Y	4					9
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	972	3	9	9	Y	8					17

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	55	1	979	3	Y	20	56	1			43
							22	9									
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
							12	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	11					65
							12	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	14	44	1			35
							15	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10					45
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	3	13	9	Y	12	44	1			13

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					180
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					180
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	896	3	17	9	N	15					195
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	163	1			32
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					32
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					32

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	6					27
							7	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	6					33
							7	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	9	1	2482	3	Y	8	22	1			19
							9	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2276	3	6	9	Y	5					24
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	Y	5	24	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	808	3	13	9	N	12					204
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					61
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3					64
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	695	3	1	9	N	1					65
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2124	3	59	9	N	54					119

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2813	3	7	9	Y	6	12	1			9
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2687	3	4	9	Y	4	12	1			5
07	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2621	3	4	9	Y	4					9
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2950	3	4	9	Y	4					13
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2766	3	7	9	Y	6	12	1			7

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					28
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	57	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	3	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	3	14	9	Y	13					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	3	Y	8					13
							9	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	Y	5					13
							6	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2104	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4					9
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	3	7	9	Y	6					15

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
05	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	203	1	3410	3	Y	6					30
							7	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	225	1	3735	3	Y	5					35
							6	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	14	1	3871	3	Y	7	24	1			18
							8	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	3	6	9	Y	5					23
*09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3729	3	6	9	Y	5	22	1			6

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	3	Y	3					20
							3	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	245	1	1900	3	Y	-0-					20
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	-0-					20
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	271	1	2310	3	Y	-0-					20
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	3	Y	1					21
							1	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
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	3	2	9	N	2					172
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					172
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	3	14	9	N	13					185
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					197
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					197

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	75	-0-	-1125	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					10
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	3	Y	1					3
							1	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1	1692	3	Y	1					4
							1	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	1					5
							1	9									
09	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	124	1	1528	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	157	1	2766	3	Y	30					46
							33	9									
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	161	1	2677	3	Y	21					48
							23	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	11	1	2880	3	Y	13	43	1			18
							14	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2933	3	18	9	Y	16					34
*09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18					52

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	10					15
							11	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	87	1	1454	3	Y	7					16
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	3	6	9	Y	5					11
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	3	7	9	Y	6					17

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	99	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1835	3	4	9	Y	4	30	1			26
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1931	3	7	9	Y	6					33
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	Y	4					37
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	19	1			22
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1612	3	20	9	Y	18	17	1			23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4715	-0-	-1495	-0-	915	1	3777	3	N	21					155
							23	9									
05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	9									
06	6180	X	5605	-0-	-575	-0-	1159	1	4435	3	N	10					204
							11	9									
07	6231	X	5533	-0-	-698	-0-	1261	1	4236	3	N	33	185	1			52
							36	9									
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	1329	1	4122	3	N	27					79
							30	9									
09	5610	X	5371	-0-	-239	-0-	1290	1	4048	3	N	30					109
							33	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	130	1	2299	3	Y	12					16
							13	9									
05	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	135	1	2268	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	133	1	2217	3	Y	9					20
							10	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	9	1	2489	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2527	3	7	9	Y	6					14
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2329	3	21	9	Y	19					33

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			Y	-0-					135
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					135
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					135
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					135
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-					135
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
04	1410	N	897	-0-	-513	-0-	897	2			Y	-0-					170
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					170
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					170
08	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			Y	-0-					170
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-	1	5			3
05	3100	N	4024	-0-	924	924	4018	2	6	9	Y	5					8
06	4306	X	3382	-0-	-924	-0-	3378	2	4	9	Y	4					12
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					14
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3378	2	19	9	Y	17					31
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	Y	2					3
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3					6
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	Y	2					8
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2					10
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10					20
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	Y	3					3
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3					6
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					8
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	Y	2					10
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	Y	11					21
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		680	-0-	680	680	320	2	360	9	Y	327	163	1			164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	680					Y	287	351	1			100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	680					Y	257	176	1			181
07	1114	N	434	-0-	-680	-0-	163	2	271	9	Y	246	176	1			251
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	336	1			150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3					3
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3					6
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	4994	2	42	9	Y	38	28	1			16
06	3000	N	1874	-0-	-1126	810	1850	2	24	9	Y	22	24	1			14
07	3100	N	2329	-0-	-771	39	2310	2	19	9	Y	17	19	1			12
08	2991	X	2952	-0-	-39	-0-	2932	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1302	N	569	-0-	-733	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	4008	-0-	908	908	3980	2	28	9	Y	25	23	1			13
06	2925	N	2017	-0-	-908	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	908	-0-	-532	-0-	891	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10	12	1			6
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2072	2	28	9	Y	25	16	1			15
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	136	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1600	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3557	-0-	457	457	3532	2	25	9	Y	23	24	1			11
06	2671	N	2214	-0-	-457	-0-	2185	2	29	9	Y	26	21	1			16
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2040	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1935	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3737	-0-	637	637	3711	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2065	N	1428	-0-	-637	-0-	1410	2	18	9	Y	16	18	1			10
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4316	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2195	-0-	-805	442	2166	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2789	N	2347	-0-	-442	-0-	2324	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					135
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					135
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					145
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	221	2	13	9	Y	12	89	1			68
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	2	12	9	Y	11					79

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
04	28016	X	1385	-0-	-26631	-0-	1363	2	22	9	N	20	2	8			118
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2847	2	64	9	N	58					176
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	133	1			71
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22					93
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1181	2	35	9	N	32					125
*09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1987	2	36	9	N	33					158

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					161
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					161
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					161
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					161

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
04	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	133	-0-	-1247	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	421	-0-	-757	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	3556	X	1354	-0-	-2202	-0-	1354	3			N	-0-					110
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					110
07	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					110
08	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					110
09	900	N	152	-0-	-748	-0-	152	3			N	-0-					110

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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					272
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272
06	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					272
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	N	9					281
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	3	11	9	N	10					291
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	3	11	9	N	10					301

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
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					81
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					81
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					81
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					81
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					81
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10					86
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					101
07	2697	N	2491	-0-	-206	-0-	2473	2	18	9	N	16					117
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	N	12					129
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2415	2	9	9	N	8					137

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11					148
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					160
07	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1166	2	7	9	N	6					166
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	N	9					175
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					180

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					50
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3084	2	180	9	N	164					219
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	3135	2	23	9	N	21	175	1			65
08	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3622	2	18	9	N	16					81
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					81

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					53
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					53
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		425	-0-	425	916	425	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	916					Y	NO RPT					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
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			Y	-0-					117
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	2			Y	-0-					117
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	Y	60					177
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	1811	2			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3332	1521	2			Y	-0-					177
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					177

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
04	2413	N	2011	-0-	-402	-0-	2011	2			Y	-0-					239
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					239
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	Y	12	181	1			70
08	DLQ G-10		1859	-0-	1859	4085	1859	2			Y	-0-					70
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4085					Y	NO RPT					70

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
04	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					87
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	2			Y	-0-					87
06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3758	2	173	9	Y	157	172	1			72
07	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3619	2	9	9	Y	8					80
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	6872	3241	2	3	9	Y	3					83
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6872					Y	NO RPT					83

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11397	-0-	-543	-0-	510	1	10808	2	N	72	176	1			90
							79	9									
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									
06	11940	X	10650	-0-	-1290	-0-	510	1	10053	2	N	79	171	1			60
							87	9									
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	527	1	10552	2	N	89					149
							98	9									
08	11966	X	11212	-0-	-754	-0-	527	1	10533	2	N	138	190	1			97
							152	9									
09	11400	X	10615	-0-	-785	-0-	510	1	10031	2	N	67					164
							74	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	336	2			N	-0-					58
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					58
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					38
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					38
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					38
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					38
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					114
05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114
06	3000	N	2813	-0-	-187	1087	2806	2	7	9	N	6					120
07	3100	N	2705	-0-	-395	692	2705	2			N	-0-					120
08	2377	X	1685	-0-	-692	-0-	1685	2			N	-0-					120
*09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					120

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					117
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4994	2	20	9	N	18					135
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3180	2	8	9	N	7					142
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					142
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					142

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	256	1	210	3	N	-0-					13
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	3	N	-0-					13
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	257	1	222	3	N	-0-					13
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	3	N	-0-					13
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	266	1	239	3	N	-0-					13
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	256	1	211	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1113	3	N	5					97
							6	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160	1	1216	3	N	7					104
							8	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160	1	1212	3	N	11					115
							12	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	160	1	1424	3	N	4					119
							4	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	N	-0-					119
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	160	1	1292	3	N	16					135
							18	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	76	1	958	3	N	155	187	1			135
							171	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	149	185	1			99
							164	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	N	160	175	1			84
							176	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	165					249
							182	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	158	344	1			63
							174	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	3	N	152					215
							167	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
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	487	1	3218	3	N	52					104
							57	9									
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400	1	2228	3	N	8					112
							9	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	563	1	4257	3	N	64	168	1			8
							70	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	563	1	4280	3	N	9					17
							10	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	553	1	4000	3	N	21					38
							23	9									
*09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	492	1	3371	3	N	49					87
							54	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	720	N	636	-0-	-84	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

04	8250	X	5573	-0-	-2677	-0-	522	1	5019	3	N	29					47
							32	9									
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									
06	6990	X	5623	-0-	-1367	-0-	528	1	5071	3	N	22					97
							24	9									
07	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	526	1	5148	3	N	18					115
							20	9									
08	6851	X	5237	-0-	-1614	-0-	507	1	4715	3	N	14					129
							15	9									
09	6450	X	5250	-0-	-1200	-0-	495	1	4709	3	N	42	159	1			12
							46	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

04	420	N	395	-0-	-25	-0-	167	1	228	3	N	-0-					27
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					27
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	187	1	445	3	N	-0-					27
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	171	1	279	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

04	15360	X	11505	-0-	-3855	-0-	937	1	10501	3	N	61					99
							67	9									
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									
06	12990	X	9630	-0-	-3360	-0-	800	1	8767	3	N	57	75	1			147
							63	9									
07	13423	X	8553	-0-	-4870	-0-	717	1	7819	3	N	15					162
							17	9									
08	13423	X	8648	-0-	-4775	-0-	739	1	7863	3	N	42	184	1			20
							46	9									
09	11520	X	8340	-0-	-3180	-0-	704	1	7595	3	N	37					57
							41	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	3	N	-0-					55
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	N	-0-					57
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1361	3	N	-0-					57
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	104	1	1394	3	N	-0-					57
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	96	1	1310	3	N	-0-					57

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

04	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					3
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	9					22
							10	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	2					30
							2	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	2					32
							2	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	3	N	-0-					32
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	1					33
							1	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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	2			2
							2	9							
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3			5
							3	9							
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	78	1	1043	3	N	2			7
							2	9							
07	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	74	1	1032	3	N	-0-			7
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	78	1	1036	3	N	1			8
							1	9							
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	3	N	2			10
							2	9							

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-			10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			10
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			10
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-			10
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-			10
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

04	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	186	1	2406	3	N	15			63
							17	9							
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26			89
							29	9							
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	161	1	2097	3	N	17	106	1	-0-
							19	9							
07	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	149	1	2004	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	152	1	1986	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	144	1	1902	3	N	12			12
							13	9							

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-			20
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-			20
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	3	N	-0-			20
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	140	1	1916	3	N	2			22
							2	9							
08	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	111	1	1458	3	N	-0-			22
09	1980	N	947	-0-	-1033	-0-	66	1	881	3	N	-0-			22

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

04	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	194	1	2700	3	N	-0-			43
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-			43
06	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	178	1	2517	3	N	-0-			43
07	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	190	1	2765	3	N	-0-			43
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	182	1	2554	3	N	-0-			43
09	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	170	1	2441	3	N	-0-			43

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	166	1	212	3	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	157	1	98	3	N	-0-			-0-
07	403 N	233	-0-	-170	-0-	160	1	73	3	N	-0-			-0-
08	434 N	200	-0-	-234	-0-	158	1	42	3	N	-0-			-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	169	1	257	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			18
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			18
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	174	1	294	3	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	166	1	205	3	N	-0-			-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	174	1	243	3	N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	3	N	-0-			-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	168	1	236	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	266	1	346	3	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	259	1	263	3	N	-0-			-0-
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	270	1	302	3	N	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	267	1	254	3	N	-0-			-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	261	1	276	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			17
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			17
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	3	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	328	1	2490	3	N	3					3
							3	9									
07	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	347	1	2743	3	N	5					8
							6	9									
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	363	1	2878	3	N	7					15
							8	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	329	1	2604	3	N	2					17
							2	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	179	1	377	3	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35					35
							39	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	384	1	3068	3	N	37					72
							41	9									
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	421	1	3610	3	N	10					82
							11	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	3228	3	N	15					97
							17	9									
09	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	361	1	2806	3	N	44	84	1			57
							48	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8					8
							9	9									
06	2706	X	1358	-0-	-1348	-0-	93	1	1237	3	N	25					33
							28	9									
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	N	5					38
							6	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	3	N	-0-					38
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	9					47
							10	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	3					5
							3	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7					12
							8	9									
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-					12
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	6					18
							7	9									
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	47	1	658	3	N	9					27
							10	9									
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	1					28
							1	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

04	570	N	554	-0-	-16	-0-	178	1	376	3	N	-0-					-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	3	N	37					134
							41	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8					142
							9	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	289	1	1827	3	N	8	93	1			57
							9	9									
07	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	293	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	289	1	1755	3	N	42					110
							46	9									
09	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	264	1	1521	3	N	21	88	1			43
							23	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	15					15
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	3	N	12					30
							13	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	5					35
							6	9									
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1391	3	N	15					50
							17	9									
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	74	1	988	3	N	44	94	1			-0-
							48	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	3	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

04	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	295	1	1926	3	N	42					67
							46	9									
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302	1	1980	3	N	10					77
							11	9									
06	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	288	1	1842	3	N	17	94	1			-0-
							19	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	290	1	1807	3	N	12					12
							13	9									
*09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	311	1	2193	3	N	11					23
							12	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280	1	1651	3	N	20					154
							22	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324	1	2191	3	N	6					160
							7	9									
06	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	272	1	1564	3	N	33	186	1			7
							36	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	291	1	1815	3	N	25					32
							28	9									
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	297	1	1834	3	N	25					57
							28	9									
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	283	1	1738	3	N	13					70
							14	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					87
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					87
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					87
*08	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			Y	-0-					87
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

04	7740	X	6649	-0-	-1091	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105
06	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					105
07	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					105
*08	0	W	6240	-0-	6240	6240	6240	2			N	-0-					105
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6240					N	NO RPT					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6705	2	28	9	N	25					150
05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200
06	7170	X	6648	-0-	-522	-0-	6648	2			N	-0-					200
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	7212	2	29	9	N	26	184	1			42
*08	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6662	2	48	9	N	44					86
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					86

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

04	10050	X	9171	-0-	-879	-0-	9085	2	86	9	N	78					125
05	9796	X	9339	-0-	-457	-0-	9265	2	74	9	N	67					192
06	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	8217	2	118	9	N	107	189	1			110
07	9765	X	8495	-0-	-1270	-0-	8434	2	61	9	N	55					165
*08	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9987	2	87	9	N	79					244
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9438	2	48	9	N	44	189	1			99

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	390	N	227	-0-	-163	-0-	66	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	839	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	69	1	124	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	37					74
							41	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	106	2	Y	96	96	1			74
							106	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	Y	21					95
							23	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	579	1	1304	2	Y	30	26	1			25
							33	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	543	1	1136	2	Y	2					27
							2	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	801	1	1793	2	Y	9	29	1			7
							10	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	379	1	835	2	Y	3					10
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	260	1	441	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

04	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	274	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	263	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1230	N	363	-0-	-867	-0-	101	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	192	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	356	1	788	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	343	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	483	1	1069	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	354	1	777	2	Y	3					10
							3	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	399	1	691	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	831	1	2462	2	Y	-0-	47	1			-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1131	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1742	-0-	-538	-0-	445	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	384	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	669	1	1513	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	692	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895	1	2007	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	639	1	1427	2	Y	3					10
							3	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	662	1	1166	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	540	1	1214	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	577	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508	1	1126	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1158	2	Y	3					10
							3	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	473	1	825	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

04	4560	X	2288	-0-	-2272	-0-	581	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1120	-0-	-3592	-0-	359	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	2710	X	-0-	-0-	-2710	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	185	1	368	2	Y	2					5
							2	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7	7	1			5
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	Y	3					8
							3	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	234	1	394	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					67
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					67

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					139
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					70
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					70
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					70
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27
07		14B DENY	4623	-0-	4623	8916	4573	2	50	9	N	45					72
08		14B DENY	14107	-0-	14107	23023	13991	2	116	9	N	105					177
09		14B DENY	11850	-0-	11850	34873	11761	2	89	9	N	81	185	1			73

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2831	-0-	-1579	-0-	2824	2	7	9	N	6					68
05	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72
06	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	N	3					75
07	4092	X	2853	-0-	-1239	-0-	2847	2	6	9	N	5					80
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2898	2	4	9	N	4					84
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2676	2	6	9	N	5					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2387	2	13	9	N	12	47	1			54
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2361	2	61	9	N	55	58	1			101
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2442	2	63	9	N	57					158
08	0	W	2533	-0-	2533	2533	2474	2	59	9	N	54					212
*09	400	N	2372	-0-	1972	4505	2316	2	56	9	N	51	44	1			219

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5571	2	34	9	N	31	110	1			29
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5509	2	119	9	N	108	135	1			114
07	6076	X	5813	-0-	-263	-0-	5697	2	116	9	N	105					219
08	0	W	5883	-0-	5883	5883	5774	2	109	9	N	99					318
09	0	W	5517	-0-	5517	11400	5403	2	114	9	N	104	103	1			319

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					117
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					117
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1308	-0-	-1592	8696	1298	2	10	9	Y	9					45
05	3100	N	1291	-0-	-1809	6887	1291	2			Y	-0-					45
06	3000	N	1108	-0-	-1892	4995	1108	2			Y	-0-					45
07	3100	N	922	-0-	-2178	2817	893	2	29	9	Y	26	50	1			21
*08	3100	N	960	-0-	-2140	677	957	2	3	9	Y	3					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	10525	2040	2	15	9	Y	14					65
05	DLQ G-10		2221	-0-	2221	12746	2221	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		2029	-0-	2029	14775	2029	2			Y	-0-					65
07	16072	X	1297	-0-	-14775	-0-	1256	2	41	9	Y	37	71	1			31
08	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	Y	1					32
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	12117					Y	341	338	1			24
05	3100	N	74	-0-	-3026	9091	74	2			Y	-0-					24
06	3000	N	208	-0-	-2792	6299	208	2			Y	-0-					24
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	3199					Y	-0-					24
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	99					Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					74
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					74
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					28
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					28
06	3000	N	3524	-0-	524	524	3344	3	180	9	N	164					192
07	3202	X	2678	-0-	-524	-0-	2677	3	1	9	N	1	126	1			67
*08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					67
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					67

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					81
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2534	3	88	9	N	80					161
06	2520	X	1904	-0-	-616	-0-	1873	3	31	9	N	28					189
07	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-	158	1			31
*08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2986	3	61	9	N	55					86
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					97
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					97
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					97
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					97
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					97

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					90
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	367	2	4	9	N	4					107
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					111
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					111
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1129	-0-	-761	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	631	-0-	-1291	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	7			152
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			152
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					152
09	2400	N	1505	-0-	-895	-0-	1505	2			N	-0-					152

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1538	2	N	1	1	8			26
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					26
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1505	2	N	-0-					26
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					26
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					26

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	274	2	141	9	N	128	132	1			17
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					17
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	180	1	1687	2	N	-0-					17
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	2	N	-0-					17
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					17
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	186	1	1647	2	N	-0-					17
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	186	1	1646	2	N	-0-					17
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	12	5	8			24
							13	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1828	2	N	47					64
							52	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	-0-					64
07	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					64
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	6	1	51	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	274	X	161	-0-	-113	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					14
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					14
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					14
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					20
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	2					23
							2	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					23
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3185	2	N	4	4	8			23
							4	9									
*09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	223	1	3038	2	N	4	4	8			23
							4	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	N	1					71
							1	9									
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	2	N	31					102
							34	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					102
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					102
09	2070	N	1419	-0-	-651	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					102

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

04	510	N	423	-0-	-87	-0-	45	1	378	2	N	-0-					123
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					123
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	443	2	N	-0-					123
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-					123
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					123

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	171	1	2699	2	N	-0-					148
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					148
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	184	1	2455	2	N	-0-					148
08	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	182	1	2265	2	N	-0-					148
09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					148

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 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
04	1800	N	954	-0-	-846	-0-	87	1	867	2	N	-0-					59
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					59
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	189	1	1525	2	N	1	1	8			59
							1	9									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	208	1	1839	2	N	4	4	8			59
							4	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	2	N	-0-					14
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					14
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					17
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					17
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					17
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3767	2	52	9	N	47	178	1			70
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					167
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4005	2	45	9	N	41	176	1			32
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					32
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3147	2	6	9	N	5	5	8			32

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
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	2	N	-0-					69
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	61	79	1			51
							67	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	962	2	N	10	3	8			58
							11	9									
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	86	1	852	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	68	1	824	2	N	6	6	8			58
							7	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	245	1	2201	2	N	-0-					36
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36
06	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	143	1	2002	2	N	78	96	1			18
							86	9									
07	2945	X	1768	-0-	-1177	-0-	165	1	1595	2	N	7					25
							8	9									
08	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	193	1	1911	2	N	-0-					25
*09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	202	1	2438	2	N	10	10	8			25
							11	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	10					34
							11	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2082	2	N	29	41	1			32
							32	9									
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	84	1	1742	2	N	-0-					32
08	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	84	1	1722	2	N	17					49
							19	9									
09	2190	N	1358	-0-	-832	-0-	63	1	1293	2	N	2					51
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	2831	-0-	-2059	-0-	257	1	2554	2	N	18					69
							20	9									
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303	1	2598	2	N	12					109
							13	9									
07	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	272	1	2188	2	N	10					119
							11	9									
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	379	1	3348	2	N	33	1	8			151
							36	9									
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	346	1	2670	2	N	21	138	1	5	8	29
							23	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	N	102	164	1			25
							112	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					25
07	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					25
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	335	1	4320	2	N	-0-					87
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403	1	5211	2	N	2					89
							2	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	378	1	4772	2	N	6					95
							7	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	403	1	4250	2	N	83	157	1	3	8	18
							91	9									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	7	7	8			18
							8	9									
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	390	1	4385	2	N	37	37	8			18
							41	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1225	-0-	-2345	-0-	100	1	1125	2	N	-0-					76
05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-					76
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					76
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					76
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					76
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					76

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
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					1
09	990	X	625	-0-	-365	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					3
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					3
06	870	X	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					3
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	93	77	1			19
							102	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					19
*09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	2	17	9	Y	15					15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					15
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		132	-0-	132	668	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	2061	X	963	-0-	-1098	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	257	-0-	-270	-0-	11	1	239	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	527	X	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					1
09	960	X	246	-0-	-714	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					1

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1682	2	N	6					197
							7	9									
05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									
06	3000	N	6876	-0-	3876	6478	285	1	6567	2	N	22	132	1			102
							24	9									
07	3100	N	5792	-0-	2692	9170	268	1	5523	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	14471	X	5301	-0-	-9170	-0-	246	1	5037	2	N	16	1	8			117
							18	9									
*09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	N	8	5	8			120
							9	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	N	5	1	8			114
							6	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									
06	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					115
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	125	1	2577	2	N	-0-					115
08	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	127	1	2607	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	2730	X	1898	-0-	-832	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					115

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	2	N	-0-					47
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	12	1	100	2	N	-0-					47
07	682	N	145	-0-	-537	-0-	16	1	129	2	N	-0-					47
08	558	N	39	-0-	-519	-0-	4	1	35	2	N	-0-					47
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					47

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	677	-0-	-943	-0-	27	1	649	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					110
06	1350	X	660	-0-	-690	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					110
07	1054	X	726	-0-	-328	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					110
08	1054	X	625	-0-	-429	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					110
09	690	X	317	-0-	-373	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					110

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	875	-0-	-1975	-0-	72	1	803	2	N	-0-					118
05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	2	N	-0-					118
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					118
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	211	1	3036	2	N	-0-					118
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	-0-					118
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	197	1	2695	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	8					47
							9	9									
05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47
06	2190	X	1216	-0-	-974	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					47
07	2263	X	1573	-0-	-690	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					47
08	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	100	1	1259	2	N	-0-					47
*09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	N	42	61	1			28
							46	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
06	750	N	222	-0-	-528	-0-	20	1	202	2	N	-0-					30
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					30
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					30
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	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
04	5520	X	168	-0-	-5352	-0-	20	1	148	2	N	-0-					38
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	921	1	5773	2	N	-0-					38
06	5520	X	3889	-0-	-1631	-0-	655	1	3101	2	N	121	134	1			25
							133	9									
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	1253	1	7050	2	N	-0-					25
08	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	906	1	5303	2	N	-0-					25
09	6480	X	4319	-0-	-2161	-0-	997	1	3322	2	N	-0-					25

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
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					50
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					50
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	-0-					50
07	1178	N	800	-0-	-378	-0-	89	1	710	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					50
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	903	2	N	5	5	8			50
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	716	1	6013	2	Y	-0-					55
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55
06	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	770	1	6194	2	Y	108	100	1			63
							119	9									
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	815	1	6479	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	793	1	6860	2	Y	-0-					63
*09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	787	1	6440	2	Y	11	11	8			63
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	470	1	11426	2	N	105	186	1			125
							116	9									
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									
06	13530	X	11787	-0-	-1743	-0-	518	1	11175	2	N	85	187	1			99
							94	9									
07	13981	X	12210	-0-	-1771	-0-	548	1	11575	2	N	79	52	1			126
							87	9									
08	13237	X	10824	-0-	-2413	-0-	483	1	10258	2	N	75	162	1	2	8	37
							83	9									
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	539	1	12075	2	N	78	11	8			104
							86	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

04	1440	N	981	-0-	-459	-0-	36	1	945	2	N	-0-					25
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	110	1	1104	2	N	-0-					25
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1087	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	85	1	899	2	N	5	5	8			25
							6	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5					30
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1239	2	63	9	N	57					150
08	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	2	1	9	N	1					151
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					151

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	12	7			13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	738	-0-	-1632	-0-	738	2			N	-0-					142
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					142
06	1560	X	889	-0-	-671	-0-	1	1	888	2	N	-0-					142
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	2	N	-0-					142
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	2	N	-0-					142
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1650	2	N	-0-					142

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	1	59	2	N	-0-					144
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	N	-0-					144
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	8	1	45	2	N	-0-					144
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	11	1	42	2	N	-0-					144
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	4	7			14
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					22

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 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
04	0	W	86962	-0-	86962	1334933	86007	2	955	9	N	868	918	1			179
05	0	W	94114	-0-	94114	1429047	93202	2	912	9	N	829	916	1			92
06	0	W	84494	-0-	84494	1513541	83709	2	785	9	N	714	552	1			254
07	1593773	X	80232	-0-	-1513541	-0-	79559	2	673	9	N	612	714	1			152
08	89869	X	73294	-0-	-16575	-0-	72648	2	646	9	N	587	564	1			175
09	91080	X	NO RPT	-0-	-91080	-0-					N	NO RPT					175

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102390	X	69189	-0-	-33201	-0-	3231	1	65281	2	N	615	715	1			112
							677	9									
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456	1	65576	2	N	626	559	1			179
							689	9									
06	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	3332	1	59493	2	N	526	558	1			147
							579	9									
07	80817	X	61289	-0-	-19528	-0-	3463	1	57325	2	N	455	374	1			228
							501	9									
08	71486	X	58060	-0-	-13426	-0-	3404	1	54127	2	N	481	379	1			330
							529	9									
09	69180	X	54201	-0-	-14979	-0-	3340	1	50373	2	N	444	557	1			217
							488	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		12628	-0-	12628	12628	150	1	12478	2	N	-0-					-0-
*04	138892	X	126264	-0-	-12628	-0-	3891	1	121222	2	N	1046	739	1			307
							1151	9									
05	116002	X	112946	-0-	-3056	-0-	2268	1	109704	2	N	885	928	1			264
							974	9									
06	112260	X	96420	-0-	-15840	-0-	2217	1	93474	2	N	663	702	1			225
							729	9									
07	116002	X	94313	-0-	-21689	-0-	2364	1	91334	2	N	559	562	1			222
							615	9									
08	116002	X	87699	-0-	-28303	-0-	2377	1	84719	2	N	548	549	1			221
							603	9									
09	112260	X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					N	NO RPT					221

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14395	-0-	14395	14395	171	1	14224	2	N	-0-					-0-
04	0		41611	-0-	41611	56006	1272	1	39622	2	N	652	367	1			285
							717	9									
*05	209774	X	153768	-0-	-56006	-0-	3074	1	148691	2	N	1821	1922	1			184
							2003	9									
06	145080	X	130110	-0-	-14970	-0-	2979	1	125611	2	N	1382	1431	1			135
							1520	9									
07	149916	X	122662	-0-	-27254	-0-	3061	1	118288	2	N	1194	1269	1			60
							1313	9									
08	149916	X	109131	-0-	-40785	-0-	2946	1	105008	2	N	1070	922	1			208
							1177	9									
09	145080	X	102428	-0-	-42652	-0-	2828	1	98571	2	N	935	920	1			223
							1029	9									

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
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	130	1	481	2	N	-0-					52
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	99	1	392	2	N	-0-					71
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	110	1	464	2	N	-0-					71
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	115	1	399	2	N	-0-					71
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	94	1	340	2	N	-0-					71

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	543	1	5596	2	N	28					132
							31	9									
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	536	1	4938	2	N	34	1	8			180
							37	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	540	1	5278	2	N	24	145	1	2	8	57
							26	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	538	1	5080	2	N	11					68
							12	9									
*09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	537	1	4982	2	N	28	1	8			95
							31	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	373	1	1377	2	N	2					87
							2	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	4					94
							4	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	2	N	2	1	8			95
							2	9									
08	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	343	1	1195	2	N	2					97
							2	9									
09	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	352	1	1268	2	N	5					102
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					114
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					114
07	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					114
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					114
09	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					114

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	Y	1					14
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10	9	Y	9	21	1			2
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1101	3	10	9	Y	9					11
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	3	2	9	Y	2					13
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	824	2	40	9	Y	36					43
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	227	2	26	9	Y	24	74	1			5
07	899	N	563	-0-	-336	-0-	546	2	17	9	Y	15					20
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	Y	35					55
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	808	2	33	9	Y	30	80	1			5

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	2	25	9	Y	23	77	1			13
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	2	48	9	Y	44					57
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	2	34	9	Y	31	79	1			9
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2969	2	91	9	Y	83	80	1			12
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3088	2	58	9	Y	53					65

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	23	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					17
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					17
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					17
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	N	-0-					17
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	77	1	2489	2	N	-0-					17
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2452	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					182
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					182
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					182
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	-0-					182
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	N	-0-					182
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	18	1	595	2	N	-0-					19
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	2	N	-0-					19
06	1590	N	963	-0-	-627	-0-	27	1	936	2	N	-0-					19
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	777	2	N	-0-					19
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					19
09	960	N	581	-0-	-379	-0-	17	1	564	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12
06	2070	X	200	-0-	-1870	-0-	200	2			Y	-0-					12
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	834	2	61	9	Y	55					67
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22					89
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1987	2	187	9	Y	170	132	1			127

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	149	1	4985	2	N	34					48
							37	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	-0-					51
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	103	1	3729	2	N	-0-					51
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	2	N	-0-					51
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	100	1	3421	2	N	-0-					51

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					110
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	2	N	-0-					110
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	16	1	574	2	N	-0-					110
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	65					175
							72	9									
08	3100	N	3739	-0-	639	639	112	1	3626	2	N	1	166	1			10
							1	9									
*09	3000	N	3191	-0-	191	830	91	1	3100	2	N	-0-					10

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	62	1	2089	2	N	66					75
							73	9									
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	56	1	1959	2	N	-0-					75
07	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	50	1	1789	2	N	48					123
							53	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	39					162
							43	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	51	1	1744	2	N	-0-	151	1			11

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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					137
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	2	N	-0-					137
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	25	1	861	2	N	-0-					137
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					137
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					137
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					137

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	-0-					52
05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-					52
06	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	29	1	1015	2	N	-0-					52
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					52
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					52
*09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			Y	-0-					1
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					56
05	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
							11	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	87	1	3028	2	N	92					158
							101	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	63	1	2282	2	N	67					225
							74	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2585	2	N	3	172	1			56
							3	9									
09	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	68	1	2321	2	N	-0-					56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					84
05	961	N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	2	N	-0-					84
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	N	58					142
							64	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	20	1	738	2	N	-0-					142
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					142
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	20	1	677	2	N	-0-					142

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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
05	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3
06	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	2			Y	-0-					3
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20					23
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	Y	8					31
*09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1619	2	69	9	Y	63	47	1			47

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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					18
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	N	135					153
							149	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					153
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					153
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	N	-0-					153

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1			63
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					63
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	N	-0-					63
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					63
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	69					132
							76	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	2427	-0-	-2313	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1896	-0-	-3002	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	1792	-0-	-3106	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	1654	-0-	-2726	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	N	-0-					17
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	N	-0-					17
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	N	-0-					17
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	N	75					92
							83	9									
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	14	1	490	2	N	-0-					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6044	2	34	9	Y	31	101	1			18
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5710	2	64	9	Y	58					75
07	6479	X	5700	-0-	-779	-0-	5656	2	44	9	Y	40	103	1			12
08	6293	X	5707	-0-	-586	-0-	5588	2	119	9	Y	108	105	1			15
09	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5342	2	77	9	Y	70					85

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

04	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5829	2	45	9	Y	41					47
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61
06	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5645	2	30	9	Y	27	82	1			6
07	6417	X	5469	-0-	-948	-0-	5451	2	18	9	Y	16					22
08	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	5470	2	30	9	Y	27					49
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5673	2	36	9	Y	33	77	1			5

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		105	-0-	105	1073	105	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
06	2447	X	1374	-0-	-1073	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	X	279	-0-	-682	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	69	-0-	-1311	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	684	-0-	-786	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1066	-0-	-980	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	825	-0-	-2265	-0-	825	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2613	-0-	-957	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2365	-0-	-1045	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3290	-0-	-550	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1074	-0-	-1356	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					2
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2
06	4860	X	3945	-0-	-915	-0-	3945	2			Y	-0-					2
07	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	4065	2			Y	-0-					2
08	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			Y	-0-					2
09	5130	X	3644	-0-	-1486	-0-	3644	2			Y	-0-					2

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

04	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3267	-0-	-1953	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3086	-0-	-2308	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3227	-0-	-1392	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

04	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1608	-0-	-792	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2746	-0-	-943	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1580	-0-	-550	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1416	-0-	-909	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	959	-0-	-631	-0-	959	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	810	X	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	775	X	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	750	X	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3566	-0-	-1954	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4506	-0-	-1198	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

04	1590	X	668	-0-	-922	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	341	-0-	-1429	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2436	-0-	-714	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1339	-0-	-1575	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	828	-0-	-1182	-0-	828	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	4950	X	3762	-0-	-1188	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3514	-0-	-1016	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1778	-0-	-2182	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2867	-0-	-1225	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3442	-0-	442	442	3442	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3018	-0-	-82	360	3018	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	2690	-0-	-360	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

04	1590	X	843	-0-	-747	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

04	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

04	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3277	-0-	-1103	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

04	240	N	177	-0-	-63	-0-	5	1	172	2	N	-0-					33
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-					33
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					33
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					33
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1589	-0-	-1471	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1947	-0-	-963	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	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
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	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
04	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4087	-0-	-323	-0-	4087	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
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	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
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2685	-0-	-1717	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3647	-0-	-755	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2823	-0-	-1437	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1523	-0-	-1027	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4807	-0-	-233	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	22	1	740	2	N	91	177	1			27
							100	9									
05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27
06	1440	N	939	-0-	-501	-0-	26	1	913	2	N	-0-					27
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	N	-0-					27
*09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	77	1	2607	2	N	-0-					27

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6040	-0-	-1010	-0-	5928	3	112	9	Y	102					130
05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65
06	6480	X	4769	-0-	-1711	-0-	4712	3	57	9	Y	52					117
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4938	3	58	9	Y	53	97	1			73
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5645	3	118	9	Y	107	94	1			86
*09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6366	3	77	9	Y	70	90	1			66

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4881	3	26	9	Y	24					51
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47
06	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	4975	3	42	9	Y	38					85
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5072	3	50	9	Y	45	71	1			59
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5356	3	88	9	Y	80	75	1			64
*09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5326	3	42	9	Y	38	66	1			36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	3	2	9	Y	2					7
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2425	3	4	9	Y	4					9
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	3	6	9	Y	5	7	1			4
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	Y	2	4	1			2

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2701	3	7	9	Y	6					19
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	3	8	9	Y	7					13
07	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	1776	3	2	9	Y	2	11	1			4
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2657	3	24	9	Y	22	8	1			18
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2908	3	20	9	Y	18	19	1			17

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					19
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	3	Y	-0-					11
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-					11
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	9	1	2522	3	Y	-0-					11
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	146	1	326	3	Y	3					120
							3	9									
05	1891	N	371	-0-	-1520	-0-	149	1	220	3	Y	2					122
							2	9									
06	1740	N	238	-0-	-1502	-0-	133	1	105	3	Y	-0-					122
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	24	3	Y	2					124
							2	9									
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	115	1	2	9	Y	2					126
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	1	1	9	Y	1	103	1			24

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					95
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3130	2	28	9	N	25					153
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	2	70	9	N	64	158	1			59
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3239	2	50	9	N	45					104
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3285	2	55	9	N	50					154

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	76	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					-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
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	2236	-0-	-4094	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5235	-0-	-1095	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
*09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2615	3	14	9	Y	13					67
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					14
07	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2600	3	83	9	Y	75					89
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2681	3	19	9	Y	17					106
09	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			Y	-0-					106

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
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	53	3150	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3025	-0-	25	78	3025	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1519	-0-	-881	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4869	-0-	1769	2109	4869	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4524	-0-	1524	3633	4524	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
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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
04	1410	X	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1173	-0-	-237	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //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
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2333	-0-	-277	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7587	-0-	-1563	-0-	222	1	7299	2	N	60					282
							66	9									
05	4092	X	582	-0-	-3510	-0-	15	1	499	2	N	62					344
							68	9									
06	240	X	105	-0-	-135	-0-	3	1	99	2	N	3	187	1			160
							3	9									
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	116	1	3824	2	N	-0-					160
08	7843	X	1506	-0-	-6337	-0-	44	1	1462	2	N	-0-					160
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	16					123
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	215	1	376	3	Y	3					126
							3	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	1	106	3	Y	-0-					126
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	180	1	2	9	Y	2					128

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4323	3	12	9	Y	11	20	1			5
05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4252	3	4	9	Y	4					9
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4477	3	6	9	Y	5					14
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4425	3	6	9	Y	5					19
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4271	3	4	9	Y	4					23
09	4200	X	1593	-0-	-2607	-0-	1587	3	6	9	Y	5					28

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	637	1	4750	3	Y	35					214
							39	9									
05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667	1	4634	3	Y	92	170	1			136
							101	9									
06	5940	X	4145	-0-	-1795	-0-	455	1	3655	3	Y	32					168
							35	9									
07	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	448	1	2313	3	Y	18					186
							20	9									
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	514	1	5757	3	Y	55					241
							61	9									
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	536	1	5794	3	Y	55	173	1			123
							61	9									

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
04	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	6845	3	85	9	Y	77	167	1			123
05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173
06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6522	3	64	9	Y	58	165	1			66
07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6550	3	62	9	Y	56					122
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7558	3	64	9	Y	58					180
*09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6901	3	83	9	Y	75	162	1			93

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
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5038	3	64	9	N	58					97
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	3	39	9	N	35					177
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3074	3	14	9	N	13					190
08	2573	X	1725	-0-	-848	-0-	1725	3			N	-0-					190
09	2490	X	1408	-0-	-1082	-0-	1406	3	2	9	N	2	165	1			27

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
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5553	3	61	9	Y	55	132	1			151
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173
06	5310	X	5284	-0-	-26	-0-	5203	3	81	9	Y	74					247
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5367	3	64	9	Y	58					305
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5268	3	61	9	Y	55	156	1			204
09	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4640	3	36	9	Y	33	159	1			78

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
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3721	3	37	9	N	34					65
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82
06	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3706	3	15	9	N	14					96
07	3906	X	3009	-0-	-897	-0-	2981	3	28	9	N	25					121
08	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3793	3	18	9	N	16					137
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3638	3	17	9	N	15					152

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	221	3	46	9	Y	42	79	1			20
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	248	3	19	9	Y	17					50
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	Y	20					70
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	217	3	14	9	Y	13					83
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	192	3	22	9	Y	20					103

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					44
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	495	2			N	-0-					44
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					52
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2448	2	17	9	N	15					67
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2894	2	43	9	N	39					106

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					272
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4					281
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7					288
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					294
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					301

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2092	2	21	9	N	19					62
05	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2151	2	30	9	N	27					89
06	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2166	2	30	9	N	27	78	1			38
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2369	2	30	9	N	27					65
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2203	2	33	9	N	30					95
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					95

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2293	-0-	-1547	-0-	2132	3	161	9	N	146	174	1			139
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1			229
06	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2633	3	64	9	N	58					287
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3427	3	57	9	N	52	172	1			167
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3847	3	153	9	N	139	179	1			127
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3184	3	173	9	N	157					284

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	95	1	3123	2	N	27					91
							30	9									
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78	1	2565	2	N	10					101
							11	9									
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	72	1	2363	2	N	18					119
							20	9									
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	88	1	2894	2	N	31					150
							34	9									
08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	75	1	2457	2	N	11					161
							12	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					161

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					150
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					155
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					160
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	518	2	22	9	N	20					180
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					190

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	19252	2	1393	9	N	1266	973	1			312
05	20367	X	14602	-0-	-5765	-0-	13669	2	933	9	N	848	1062	1			98
06	19710	X	11152	-0-	-8558	-0-	10429	2	723	9	N	657	612	1			143
07	20367	X	11440	-0-	-8927	-0-	10710	2	730	9	N	664	654	1			153
08	20367	X	7975	-0-	-12392	-0-	7579	2	396	9	N	360	415	1			98
09	19710	X	7201	-0-	-12509	-0-	7067	2	134	9	N	122					220

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16849	2	366	9	N	333	376	1			174
05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13950	2	272	9	N	247	206	1			180
07	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	36674	2	286	9	N	260	184	1			256
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12444	2	229	9	N	208	369	1			95
*09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11737	2	239	9	N	217	193	1			119

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					160
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28	9	N	25					185
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24	9	N	22					207
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	180	1			40
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	737	2	19	9	N	17					57
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					57

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					65
05	837 N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					38
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	39	1			7
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	864	2	37	9	N	34					41
*09	900 N	876	-0-	-24	-0-	836	2	40	9	N	36	36	1			41

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1788	2	44	9	N	40					154
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	N	43					159
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1980	2	55	9	N	50	92	1			117
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2016	2	90	9	N	82					199
*09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	1950	2	94	9	N	85	85	1			199

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
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1164	2	10	9	N	9					118
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9
06	3000	N	3402	-0-	402	402	3246	2	156	9	N	142	123	1			28
07	3100	N	3006	-0-	-94	308	2758	2	248	9	N	225	200	1			53
*08	3100	N	2837	-0-	-263	45	2570	2	267	9	N	243					296
*09	2757	X	2712	-0-	-45	-0-	2470	2	242	9	N	220	240	1			276

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	362	1	3243	2	N	7					112
						8	9									
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	412	1	3636	2	N	56	143	1			25
						62	9									
06	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	389	1	2997	2	N	-0-					25
07	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	371	1	2887	2	N	4	1	8			28
						4	9									
08	4061 X	2879	-0-	-1182	-0-	434	1	2445	2	N	-0-					28
09	3930 X	2331	-0-	-1599	-0-	408	1	1919	2	N	4	4	8			28
						4	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	2	N	-0-					105
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					105
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					105
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	52	1	653	2	N	-0-					105
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	3	98	1			10
							3	9									

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

04	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	254	1	2088	2	Y	9					67
							10	9									
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									
06	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	270	1	2112	2	Y	11					88
							12	9									
07	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	290	1	2127	2	Y	12					100
							13	9									
08	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	310	1	2383	2	Y	11	1	8			110
							12	9									
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	300	1	2132	2	Y	16	5	8			121
							18	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

04	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-
06	218	X	79	-0-	-139	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1974	2	N	-0-					21
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					21
07	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					21
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	159	1	1755	2	N	-0-					21
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	158	1	1663	2	N	-0-					21

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

04	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	323	1	2130	2	Y	-0-					37
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434	1	2987	2	Y	21					58
							23	9									
06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411	1	2372	2	Y	14					72
							15	9									
07	4061	X	2756	-0-	-1305	-0-	380	1	2368	2	Y	7					79
							8	9									
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	434	1	2836	2	Y	33	2	8			110
							36	9									
09	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	413	1	2471	2	Y	11	11	8			110
							12	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	559	-0-	-671	-0-	528	2	31	9	Y	28					116
05	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					25
08	1085	X	538	-0-	-547	-0-	538	2			Y	-0-					25
09	1740	X	55	-0-	-1685	-0-	55	2			Y	-0-					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83		54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	122	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	432 98	1 9	4393	2	N	89	171	1			60
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	389 83	1 9	3907	2	N	75					135
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	432 59	1 9	3466	2	N	54					189
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	446 84	1 9	4017	2	N	76	188	1			77
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	446 101	1 9	4364	2	N	92					169
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					169

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

04	3900	X	273	-0-	-3627	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	146	1	4762	2	Y	15					70
							17	9									
05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70
06	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	128	1	4316	2	Y	-0-					70
07	5084	X	4209	-0-	-875	-0-	121	1	4088	2	Y	-0-					70
08	5084	X	4126	-0-	-958	-0-	116	1	4010	2	Y	-0-					70
09	4920	X	3692	-0-	-1228	-0-	105	1	3587	2	Y	-0-					70

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	108	1	3605	2	N	51					73
							56	9									
05	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73
06	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	124	1	4142	2	N	-0-					73
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	121	1	4054	2	N	-0-					73
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	126	1	4247	2	N	-0-					73
09	4260	X	3998	-0-	-262	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					73

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	1426	3	2	9	Y	2					12
05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3
07	1953	X	1065	-0-	-888	-0-	1051	3	14	9	Y	13					16
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	Y	3					19
*09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					19

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					13
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					13
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	206	2	43	9	Y	39					52
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					52

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	5431	X	2105	-0-	-3326	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		939	-0-	939	3004	939	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	1058	-0-	-3964	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

04	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	980	-0-	-1420	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1511	-0-	-597	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	4352	3471	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	448	-0-	-2652	1700	448	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	1231	-0-	-1700	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1012	-0-	-1148	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					33
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					33
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					33
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	9					42
							10	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					99
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					99
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					99
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					99
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					17
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17
06	1590	N	941	-0-	-649	-0-	941	3			N	-0-					17
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					17
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	746	3	14	9	N	13					30
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					184
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					184
06	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					184
07	837	X	295	-0-	-542	-0-	295	2			N	-0-					184
08	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					184
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					184

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	174	1	2253	3	N	43					90
							47	9									
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	176	1	2303	3	N	1	121	1			60
							1	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	177	1	2399	3	N	-0-					60
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	182	1	2374	3	N	19					79
							21	9									
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	172	1	2282	3	N	35					114
							39	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	N	86					124
							95	9									
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									
06	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	104	1	1379	3	N	16	73	1			115
							18	9									
07	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	70	1	959	3	N	44	159	1			-0-
							48	9									
08	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	100	-0-	-2120	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3905	2	75	9	N	68					100
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145
06	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					145
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4541	2	113	9	N	103	186	1			62
*08	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3665	2	43	9	N	39					101
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					101

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					135
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			Y	-0-					135
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	Y	10					145
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	600	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	913	2	12	9	Y	11					79

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2401	2	59	9	N	54	3	8			160
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2271	2	33	9	N	30					202
07	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1930	2	47	9	N	43					245
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30	160	1			115
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	2056	2	33	9	N	30					145

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

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					122
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	874	2	23	9	N	21					157
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					174
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	175	1			26
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					43

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					36
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					36
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					36
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	108	1	1908	3	N	75	177	1			192
							83	9									
05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	106	1	1758	3	N	72	177	1			162
							79	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	7	1	1831	3	N	63	168	1			57
							69	9									
08	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1777	3	78	9	N	71					128
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1659	3	73	9	N	66					194

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

04	810	X	614	-0-	-196	-0-	82	1	506	2	N	24					65
							26	9									
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	729	2	24	9	N	22					110
07	806	X	774	-0-	-32	-0-	39	1	710	2	N	23					133
							25	9									
08	837	X	736	-0-	-101	-0-	48	1	658	2	N	27					160
							30	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					160

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

04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

04	8635	X	4626	-0-	-4009	-0-	4527	2	99	9	N	90	185	1			57
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	2	46	9	N	42	191	1			43
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5615	2	96	9	N	87					130
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5782	2	99	9	N	90					220
*09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5706	2	89	9	N	81	187	1			114

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					18
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					18
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1077	2	113	9	N	103					201
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1225	2	281	9	N	255	169	1			142
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1220	2	138	9	N	125	171	1			96
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1249	2	165	9	N	150	166	1			80
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

04	8100	X	3408	-0-	-4692	-0-	3361	2	47	9	N	43					342
05	5301	X	2893	-0-	-2408	-0-	2865	2	28	9	N	25					367
06	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2503	2	34	9	N	31	189	1			209
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1920	2	28	9	N	25					234
08	3968	X	384	-0-	-3584	-0-	384	2			N	-0-					234
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					234

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

04	1950	#	1611	-0-	-339	-0-	1607	2	4	9	N	4					219
05	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-	182	1			37
06	1950	#	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					38
07	1767	#	1538	-0-	-229	-0-	1532	2	6	9	N	5					43
08	1705	#	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					43
09	1650	#	1594	-0-	-56	-0-	1594	2			N	-0-					43

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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17	1 6 9	708	3	Y	5	5	1			-0-
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16	1 6 9	659	3	Y	5	5	1			-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13	1 6 9	690	3	Y	5	5	1			-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15	1 6 9	719	3	Y	5	5	1			-0-
*08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14	1 4 9	562	3	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14	1 6 9	591	3	Y	5	5	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1 22 9	1825	3	Y	20	21	1			1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1 19 9	2086	3	Y	17	18	1			-0-
06	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	24	1 19 9	1169	3	Y	17	16	1			1
07	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	29	1 15 9	1104	3	Y	14	15	1			-0-
*08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	30	1 17 9	1314	3	Y	15	14	1			1
09	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2598	29	1 15 9	1193	3	Y	14	14	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12	1	517	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1	513	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	486	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	498	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1	462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	44	1	1490	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	45	1	1547	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	41	1	1605	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		1613	-0-	1613	3268	39	1	1565	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	808	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20	1	840	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	16	1	749	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	899	N	700	-0-	-199	-0-	16	1	661	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	15	1	637	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	43	1	1945	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
07	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	45	1	1579	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
*08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	37	1	1433	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
09	2190	N	1319	-0-	-871	-0-	30	1	1237	3	Y	47	46	1			3
							52	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	19	1	642	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9	1	418	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4	1	153	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*08	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	25	1	1078	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016	2138	24	1	972	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	10	1	425	3	Y	97	94	1			5
							107	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	11	1	451	3	Y	94	94	1			5
							103	9									
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	8	1	430	3	Y	83	83	1			5
							91	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
*08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	10	1	417	3	Y	80	80	1			5
							88	9									
09	DLQ G-10		517	-0-	517	1032	10	1	413	3	Y	85	85	1			5
							94	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	24	1	1000	3	Y	206	216	1			8
							227	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	180	185	1			3
							198	9									
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	25	1	1227	3	Y	161	157	1			7
							177	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	3	Y	148	152	1			3
							163	9									
*08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	28	1	1241	3	Y	144	142	1			5
							158	9									
09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2859	30	1	1245	3	Y	143	140	1			8
							157	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
04	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	27	1	1210	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	43	1	1396	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	25	1	869	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
09	2250	N	844	-0-	-1406	-0-	19	1	777	3	Y	44	44	1			2
							48	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
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48	1	1991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	44	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	43	1	1914	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1713	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24	1	924	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	27	1	1226	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	31	1	1265	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	47	1	1971	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	46	1	2193	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	46	1	1881	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	45	1	1886	3	Y	37	37	1			2
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	65	1	2671	3	Y	33	32	1			2
							36	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	58	1	2214	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	51	1	2086	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28 8	1 9	1163	3	Y	7	7	1			-0-
05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27 8	1 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1275	3	Y	6	6	1			-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	1387	3	Y	6	6	1			-0-
*08	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126	27 7	1 9	1092	3	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2287	27 7	1 9	1127	3	Y	6	6	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50 32	1 9	2103	3	Y	29	31	1			1
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	49 29	1 9	2123	3	Y	26	27	1			-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52 26	1 9	2541	3	Y	24	23	1			1
07	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	42 23	1 9	1612	3	Y	21	22	1			-0-
*08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	36 23	1 9	1572	3	Y	21	20	1			1
09	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	48 22	1 9	1992	3	Y	20	20	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	62	1	2605	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
05	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	48	1	2102	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	54	1	2219	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	2120	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	50	1	2221	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	6	1	214	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*08	744	N	295	-0-	-449	-0-	7	1	255	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	720	N	272	-0-	-448	-0-	6	1	231	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	33	1	1503	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	40	1	1377	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	34	1	1308	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	33	1	1354	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	32	1	1743	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	49	1	1875	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1937	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1881	3	Y	12	11	1			1
							13	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
04	1770	X	1458	-0-	-312	-0-	31	1	1386	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
05	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	36	1	1231	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
06	1620	X	1140	-0-	-480	-0-	24	1	1081	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	1674	X	814	-0-	-860	-0-	22	1	756	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	16	1	622	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1885	28	1	1149	3	Y	33	33	1			2
							36	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
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1240	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	14	14	1			1
							15	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
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	61	1	2619	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3075	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	17	1	632	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
*08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	15	1	661	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
09	DLQ G-10		621	-0-	621	1363	13	1	543	3	Y	59	58	1			3
							65	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	492	505	1			20
							541	9									
05	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	16	1	691	3	Y	431	443	1			8
							474	9									
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	414	1	867	3	Y	383	375	1			16
							421	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	Y	354	363	1			7
							389	9									
*08	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	503	1	1968	3	Y	344	339	1			12
							378	9									
09	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4412	329	1	858	3	Y	342	334	1			20
							376	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	438	-0-		-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
								26	9									
05	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	21	22	1			-0-
								23	9									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
07	476	N	476	-0-		-0-	-0-	11	1	446	3	Y	17	18	1			-0-
								19	9									
*08	1364	N	296	-0-		-1068	-0-	6	1	271	3	Y	17	16	1			1
								19	9									
09	1260	N	327	-0-		-933	-0-	7	1	302	3	Y	16	16	1			1
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1639	-0-		-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
05	1767	N	1520	-0-		-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
06	1710	N	1075	-0-		-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07	1705	N	1096	-0-		-609	-0-	28	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*08	1519	N	961	-0-		-558	-0-	21	1	933	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	1080	N	805	-0-		-275	-0-	19	1	779	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		195	-0-		195	10175	5	1	190	3	Y	-0-					1
05	SWR 10		261	-0-		261	10436	6	1	255	3	Y	-0-					1
06	SWR 10		207	-0-		207	10643	4	1	203	3	Y	-0-					1
07	SWR 10		171	-0-		171	10814	5	1	166	3	Y	-0-					1
*08	SWR 10		182	-0-		182	10996	4	1	178	3	Y	-0-					1
*09	SWR 10		136	-0-		136	11132	3	1	125	3	Y	7	7	1			1
								8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	28	1	1154	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
05	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*08	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*09	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19	1	794	3	Y	114	119	1			5
							125	9									
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21	1	904	3	Y	99	102	1			2
							109	9									
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15	1	724	3	Y	89	87	1			4
							98	9									
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19	1	744	3	Y	82	84	1			2
							90	9									
*08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18	1	779	3	Y	79	78	1			3
							87	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	79	77	1			5
							87	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	21	1	874	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	105 177	1 9	4389	3	Y	161	156	1			8
05	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	111 172	1 9	4619	3	Y	156	156	1			8
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	90 152	1 9	4985	3	Y	138	138	1			8
07	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	82 158	1 9	3916	3	Y	144	144	1			8
*08	4929	X	4487	-0-	-442	-0-	104 145	1 9	4238	3	Y	132	132	1			8
09	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	104 155	1 9	4314	3	Y	141	141	1			8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	5 48	1 9	192	3	N	44	46	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8 42	1 9	266	3	N	38	39	1			1
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3 36	1 9	158	3	N	33	33	1			1
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4 35	1 9	161	3	N	32	32	1			1
*08	310	N	44	-0-	-266	-0-	11	3	33	9	N	30	30	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		308	-0-	308	567	7	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	32	1	1381	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1116	X	312	-0-	-804	-0-	6	1	295	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		389	-0-	389	389	9	1	371	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		296	-0-	296	685	7	1	278	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	48	1	2144	3	Y	85	82	1			4
							94	9									
05	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	64	1	2181	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	49	1	2197	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
07	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	64	1	2207	3	Y	76	76	1			4
							84	9									
*08	DLQ G-10		2523	-0-	2523	2523	62	1	2385	3	Y	69	69	1			4
							76	9									
09	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5141	61	1	2476	3	Y	74	74	1			4
							81	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		72 1 62 9	3300	3	Y	56	54	1			3
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		96 1 59 9	3257	3	Y	54	54	1			3
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-		80 1 53 9	3590	3	Y	48	48	1			3
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		96 1 55 9	3290	3	Y	50	50	1			3
*08	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615		90 1 51 9	3474	3	Y	46	46	1			3
09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	7294		87 1 54 9	3538	3	Y	49	49	1			3

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-		85 1 95 9	3585	3	Y	86	83	1			4
05	4185	X	3753	-0-	-432	-0-		85 1 92 9	3576	3	Y	84	84	1			4
06	4050	X	3950	-0-	-100	-0-		69 1 81 9	3800	3	Y	74	74	1			4
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-		84 1 85 9	4045	3	Y	77	77	1			4
*08	DLQ G-10		3358	-0-	3358	3358		78 1 78 9	3202	3	Y	71	71	1			4
09	DLQ G-10		3378	-0-	3378	6736		77 1 83 9	3218	3	Y	75	75	1			4

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		75 1 21 9	3163	3	Y	19	18	1			1
05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-		75 1 20 9	3186	3	Y	18	18	1			1
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		60 1 18 9	3337	3	Y	16	16	1			1
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-		70 1 19 9	3342	3	Y	17	17	1			1
*08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973		71 1 17 9	2885	3	Y	15	15	1			1
09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	5980		70 1 18 9	2919	3	Y	16	16	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-		66 1 41 9	2962	3	Y	37	36	1			2
05	3038	X	2527	-0-	-511	-0-		70 1 40 9	2417	3	Y	36	36	1			2
06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-		60 1 34 9	2690	3	Y	31	31	1			2
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-		73 1 36 9	2524	3	Y	33	33	1			2
*08	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721		68 1 33 9	2620	3	Y	30	30	1			2
09	DLQ G-10		2624	-0-	2624	5345		62 1 35 9	2527	3	Y	32	32	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	550	-0-	-2090	-0-	11	1	450	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
05	2728	X	1341	-0-	-1387	-0-	29	1	1225	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
06	2640	X	816	-0-	-1824	-0-	13	1	727	3	Y	69	69	1			4
							76	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	8	1	288	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
09	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1813	32	1	1333	3	Y	71	71	1			4
							78	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	114	111	1			5
							125	9									
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	15	1	637	3	Y	111	111	1			5
							122	9									
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	12	1	678	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	16	1	790	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
*08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	30	1	1199	3	Y	94	94	1			5
							103	9									
09	DLQ G-10		796	-0-	796	2128	16	1	669	3	Y	101	100	1			6
							111	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1791	3	Y	62	60	1			3
							68	9									
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	41	1	1717	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	36	1	1480	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
09	DLQ G-10		1683	-0-	1683	3255	38	1	1586	3	Y	54	54	1			3
							59	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	52	52	1			3
							57	9									
07	3100	N	3890	-0-	790	790	80	1	3796	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
*08	DLQ G-10		3434	-0-	3434	4224	80	1	3342	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5875	38	1	1600	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	51	1	2146	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	55	1	2654	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	52	1	2133	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4723	58	1	2412	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2263	N	1293	-0-	-970	-0-	26	1	1252	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	42	1	1724	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3427	38	1	1594	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	48	1	2022	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	54	1	2051	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	53	1	2354	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4957	60	1	2476	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
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
04	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	76	1	3393	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7054	84	1	3451	3	Y	22	22	1			1
							24	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
04	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	66	1	2972	3	Y	57	55	1			3
							63	9									
05	3565	X	2832	-0-	-733	-0-	77	1	2694	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	82	1	2852	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
*08	DLQ G-10		3004	-0-	3004	3004	74	1	2878	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5254	53	1	2142	3	Y	50	50	1			3
							55	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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	3	N	27	26	1			1
							30	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
							29	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	23	23	1			1
							25	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	3	N	24	24	1			1
							26	9									
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	40	1	1547	3	N	22	22	1			1
							24	9									
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1480	3	N	23	23	1			1
							25	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1	8988	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1	9071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	9720	X	9466	-0-	-254	-0-	169	1	9290	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	214	1	10202	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	DLQ G-10		8280	-0-	8280	8280	198	1	8075	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16583	195	1	8100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1	10628	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1	10409	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	210	1	11541	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	254	1	12133	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	241	1	9809	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20158	236	1	9797	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1	9344	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	223	1	10653	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	209	1	8520	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17361	202	1	8393	3	Y	17	17	1			1
							19	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
04	13860	X	12903	-0-	-957	-0-	299	1	12523	3	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	308	1	14680	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
*08	DLQ G-10		12195	-0-	12195	12195	291	1	11837	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
09	DLQ G-10		12380	-0-	12380	24575	290	1	12018	3	Y	65	65	1			4
							72	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-	272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	248	1	13578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	283	1	13486	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		9892	-0-	9892	9892	236	1	9646	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		11089	-0-	11089	20981	261	1	10817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8742	-0-	-918	-0-	202	1	8478	3	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	215	1	8974	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
06	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	102	1	5576	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	348	1	16567	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	2499	62	1	2429	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	DLQ G-10		14004	-0-	14004	16503	329	1	13652	3	Y	21	20	1			1
							23	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
04	14910	X	14433	-0-	-477	-0-	333	1	13994	3	Y	96	93	1			5
							106	9									
05	15128	X	14210	-0-	-918	-0-	331	1	13777	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	273	1	15046	3	Y	82	82	1			5
							90	9									
07	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	340	1	16237	3	Y	86	86	1			5
							95	9									
*08	DLQ G-10		13455	-0-	13455	13455	321	1	13047	3	Y	79	79	1			5
							87	9									
09	DLQ G-10		13431	-0-	13431	26886	314	1	13025	3	Y	84	84	1			5
							92	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
04	13890	X	11569	-0-	-2321	-0-	250	1	11235	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
05	12214	X	9762	-0-	-2452	-0-	272	1	9410	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
06	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	226	1	10243	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
07	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	301	1	10364	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*08	DLQ G-10		11712	-0-	11712	11712	295	1	11349	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
09	DLQ G-10		12125	-0-	12125	23837	292	1	11760	3	Y	66	66	1			4
							73	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
04	7680	X	7045	-0-	-635	-0-	153	1	6841	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	7936	X	5821	-0-	-2115	-0-	170	1	5601	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	221	1	7646	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
*08	DLQ G-10		6433	-0-	6433	6433	157	1	6229	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6433					Y	-0-	3	1			-0-

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
04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
07	25916	X	20970	-0-	-4946	-0-	535	1	20379	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
*08	DLQ G-10		21823	-0-	21823	21823	482	1	21286	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
09	DLQ G-10		21349	-0-	21349	43172	507	1	20788	3	Y	49	48	1			3
							54	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
04	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	309	1	12923	3	Y	85	89	1			3
							94	9									
05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
07	14012	X	11225	-0-	-2787	-0-	286	1	10873	3	Y	60	62	1			1
							66	9									
*08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	302	1	13436	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
09	DLQ G-10		11558	-0-	11558	25361	273	1	11221	3	Y	58	57	1			3
							64	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9284	-0-	-2116	-0-	202	1	9031	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	10323	X	8378	-0-	-1945	-0-	236	1	8092	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
06	9420	X	9263	-0-	-157	-0-	202	1	9017	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	9734	X	8791	-0-	-943	-0-	246	1	8499	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	DLQ G-10		9047	-0-	9047	9047	228	1	8777	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	18325	223	1	9010	3	Y	41	41	1			2
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10102	-0-	-2438	-0-	216	1	9666	3	N	200	195	1			9
							220	9									
05	11129	X	9357	-0-	-1772	-0-	261	1	8879	3	N	197	196	1			10
							217	9									
06	10620	X	10053	-0-	-567	-0-	216	1	9647	3	N	173	173	1			10
							190	9									
07	10974	X	9558	-0-	-1416	-0-	263	1	9097	3	N	180	180	1			10
							198	9									
*08	10447	X	9942	-0-	-505	-0-	247	1	9512	3	N	166	166	1			10
							183	9									
*09	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	250	1	10121	3	N	177	177	1			10
							195	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
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	176	171	1			8
							194	9									
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	172	172	1			8
							189	9									
06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	151	151	1			8
							166	9									
07	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	266	1	12686	3	Y	158	158	1			8
							174	9									
*08	DLQ G-10		11103	-0-	11103	11103	262	1	10681	3	Y	145	145	1			8
							160	9									
09	DLQ G-10		11111	-0-	11111	22214	257	1	10683	3	Y	155	154	1			9
							171	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	207	1	9143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7670	-0-	7670	17020	182	1	7488	3	Y	-0-					-0-

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
04	16440	X	13816	-0-	-2624	-0-	301	1	13471	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
05	14508	X	12846	-0-	-1662	-0-	366	1	12437	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	14415	X	12620	-0-	-1795	-0-	355	1	12225	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*08	DLQ G-10		13223	-0-	13223	13223	334	1	12853	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		14316	-0-	14316	27539	345	1	13932	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
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
04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
07	9393	X	7839	-0-	-1554	-0-	199	1	7581	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
*08	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	189	1	8336	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
09	DLQ G-10		8035	-0-	8035	16618	190	1	7788	3	Y	52	51	1			3
							57	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8948	-0-	-472	-0-	204	1	8565	3	N	163	158	1			8
							179	9									
05	9641	X	9247	-0-	-394	-0-	212	1	8861	3	N	158	158	1			8
							174	9									
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	140	140	1			8
							154	9									
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	208	1	9933	3	N	146	146	1			8
							161	9									
*08	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	198	1	8059	3	N	134	134	1			8
							147	9									
09	9420	X	8444	-0-	-976	-0-	195	1	8092	3	N	143	143	1			8
							157	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
04	11670	X	10983	-0-	-687	-0-	252	1	10595	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	12028	X	11007	-0-	-1021	-0-	254	1	10620	3	Y	121	121	1			6
							133	9									
06	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	200	1	11023	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
07	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	245	1	11721	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
*08	DLQ G-10		9804	-0-	9804	9804	232	1	9460	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
09	DLQ G-10		9851	-0-	9851	19655	229	1	9502	3	Y	109	109	1			6
							120	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
04	20400	X	19462	-0-	-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	21080	X	14422	-0-	-6658	-0-	366	1	13942	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
*08	DLQ G-10		17345	-0-	17345	17345	381	1	16852	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
09	DLQ G-10		16302	-0-	16302	33647	385	1	15807	3	Y	100	98	1			6
							110	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290	X	21812	-0-	-3478	-0-	503	1	21109	3	Y	182	176	1			9
							200	9									
05	24056	X	21962	-0-	-2094	-0-	511	1	21256	3	Y	177	177	1			9
							195	9									
06	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	156	156	1			9
							172	9									
07	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	491	1	23417	3	Y	163	163	1			9
							179	9									
*08	DLQ G-10		19553	-0-	19553	19553	465	1	18923	3	Y	150	150	1			9
							165	9									
09	DLQ G-10		19564	-0-	19564	39117	455	1	18934	3	Y	159	159	1			9
							175	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	15385	-0-	-395	-0-	350	1	14693	3	Y	311	301	1			15
							342	9									
05	16306	X	13971	-0-	-2335	-0-	314	1	13324	3	Y	303	303	1			15
							333	9									
06	15780	X	15300	-0-	-480	-0-	265	1	14741	3	Y	267	267	1			15
							294	9									
07	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	390	1	18646	3	Y	278	278	1			15
							306	9									
*08	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	318	1	12987	3	Y	256	256	1			15
							282	9									
09	DLQ G-10		13282	-0-	13282	26869	305	1	12678	3	Y	272	272	1			15
							299	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
07	18259	X	14621	-0-	-3638	-0-	372	1	14175	3	Y	67	69	1			1
							74	9									
*08	DLQ G-10		15778	-0-	15778	15778	348	1	15358	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	DLQ G-10		15037	-0-	15037	30815	356	1	14609	3	Y	65	63	1			4
							72	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510	X	25731	-0-	-1779	-0-	592	1	24863	3	Y	251	243	1			12
							276	9									
05	28117	X	25097	-0-	-3020	-0-	580	1	24249	3	Y	244	244	1			12
							268	9									
06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	215	215	1			12
							237	9									
07	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	577	1	27537	3	Y	225	225	1			12
							248	9									
*08	DLQ G-10		23326	-0-	23326	23326	554	1	22545	3	Y	206	206	1			12
							227	9									
09	DLQ G-10		24418	-0-	24418	47744	568	1	23608	3	Y	220	220	1			12
							242	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	23143	-0-	-1847	-0-	540	1	22547	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
07	25110	X	20306	-0-	-4804	-0-	519	1	19746	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
*08	DLQ G-10		21911	-0-	21911	21911	484	1	21388	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	DLQ G-10		20004	-0-	20004	41915	476	1	19488	3	Y	36	35	1			2
							40	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
04	29940	X	28646	-0-	-1294	-0-	662	1	27804	3	Y	164	159	1			8
							180	9									
05	30473	X	29287	-0-	-1186	-0-	703	1	28408	3	Y	160	160	1			8
							176	9									
06	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	141	141	1			8
							155	9									
07	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	648	1	30903	3	Y	147	147	1			8
							162	9									
*08	DLQ G-10		25647	-0-	25647	25647	611	1	24887	3	Y	135	135	1			8
							149	9									
09	DLQ G-10		25972	-0-	25972	51619	606	1	25208	3	Y	144	144	1			8
							158	9									

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
04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									
05	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	403	1	17252	3	Y	120	124	1			2
							132	9									
06	19830	X	15867	-0-	-3963	-0-	319	1	15430	3	Y	107	105	1			4
							118	9									
07	20057	X	15242	-0-	-4815	-0-	387	1	14746	3	Y	99	101	1			2
							109	9									
*08	DLQ G-10		17340	-0-	17340	17340	381	1	16854	3	Y	95	94	1			3
							105	9									
09	DLQ G-10		16701	-0-	16701	34041	395	1	16200	3	Y	96	93	1			6
							106	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
04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									
05	18631	X	15946	-0-	-2685	-0-	362	1	15384	3	Y	182	187	1			3
							200	9									
06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									
07	17732	X	14284	-0-	-3448	-0-	361	1	13759	3	Y	149	153	1			3
							164	9									
*08	DLQ G-10		15508	-0-	15508	15508	340	1	15008	3	Y	145	143	1			5
							160	9									
09	DLQ G-10		14109	-0-	14109	29617	332	1	13619	3	Y	144	141	1			8
							158	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
							154	9									
05	28582	X	25997	-0-	-2585	-0-	613	1	25250	3	Y	122	126	1			2
							134	9									
06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
							120	9									
07	28117	X	20935	-0-	-7182	-0-	533	1	20292	3	Y	100	103	1			2
							110	9									
*08	DLQ G-10		22076	-0-	22076	22076	484	1	21485	3	Y	97	96	1			3
							107	9									
09	DLQ G-10		21201	-0-	21201	43277	502	1	20591	3	Y	98	95	1			6
							108	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
							122	9									
05	18290	X	17367	-0-	-923	-0-	412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
							107	9									
06	17700	X	16008	-0-	-1692	-0-	322	1	15590	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-	340	1	13023	3	Y	80	82	1			2
							88	9									
*08	DLQ G-10		17244	-0-	17244	17244	380	1	16779	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
09	DLQ G-10		16412	-0-	16412	33656	389	1	15938	3	Y	77	75	1			5
							85	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	20486	-0-	-1474	-0-	470	1	19726	3	Y	264	257	1			12
							290	9									
05	22382	X	19923	-0-	-2459	-0-	456	1	19182	3	Y	259	258	1			13
							285	9									
06	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	388	1	21297	3	Y	227	227	1			13
							250	9									
07	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	467	1	22275	3	Y	238	238	1			13
							262	9									
*08	DLQ G-10		18528	-0-	18528	18528	438	1	17850	3	Y	218	218	1			13
							240	9									
09	DLQ G-10		18056	-0-	18056	36584	419	1	17382	3	Y	232	232	1			13
							255	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	31403	X	24735	-0-	-6668	-0-	630	1	23991	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
*08	DLQ G-10		26670	-0-	26670	26670	587	1	25971	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
09	DLQ G-10		24330	-0-	24330	51000	577	1	23643	3	Y	100	98	1			6
							110	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
04	26400	X	20541	-0-	-5859	-0-	446	1	19995	3	Y	91	89	1			4
							100	9									
05	22692	X	19057	-0-	-3635	-0-	542	1	18416	3	Y	90	90	1			4
							99	9									
06	20940	X	20324	-0-	-616	-0-	442	1	19795	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	21328	X	19077	-0-	-2251	-0-	535	1	18451	3	Y	83	83	1			4
							91	9									
*08	DLQ G-10		20450	-0-	20450	20450	516	1	19850	3	Y	76	76	1			4
							84	9									
09	DLQ G-10		20893	-0-	20893	41343	503	1	20300	3	Y	82	81	1			5
							90	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
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	15810	X	12525	-0-	-3285	-0-	320	1	12174	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*08	DLQ G-10		12695	-0-	12695	12695	280	1	12386	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	DLQ G-10		12482	-0-	12482	25177	297	1	12155	3	Y	27	26	1			2
							30	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
04	32370	X	28781	-0-	-3589	-0-	665	1	27956	3	Y	145	141	1			7
							160	9									
05	31837	X	26672	-0-	-5165	-0-	619	1	25897	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
06	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	125	125	1			7
							138	9									
07	31465	X	30341	-0-	-1124	-0-	619	1	29579	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
*08	DLQ G-10		24835	-0-	24835	24835	590	1	24113	3	Y	120	120	1			7
							132	9									
09	DLQ G-10		25845	-0-	25845	50680	604	1	25100	3	Y	128	128	1			7
							141	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
05	27807	X	23894	-0-	-3913	-0-	553	1	23280	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	26722	X	20545	-0-	-6177	-0-	524	1	19971	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*08	DLQ G-10		23475	-0-	23475	23475	513	1	22914	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
09	DLQ G-10		22102	-0-	22102	45577	525	1	21525	3	Y	47	46	1			3
							52	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24870	X	18523	-0-	-6347	-0-	401	1	17986	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	20367	X	16169	-0-	-4198	-0-	451	1	15586	3	Y	120	120	1			6
							132	9									
06	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	106	106	1			6
							117	9									
07	19995	X	19116	-0-	-879	-0-	535	1	18459	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
*08	DLQ G-10		18161	-0-	18161	18161	456	1	17593	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
09	DLQ G-10		19695	-0-	19695	37856	474	1	19102	3	Y	108	108	1			6
							119	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

04	28860	X	28186	-0-	-674	-0-	28068	3	118	9	Y	107	112	1			27
05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	73	1			35
07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	30353	3	110	9	Y	100	111	1			24
08	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	25552	3	79	9	Y	72	72	1			24
09	DLQ G-10		25015	-0-	25015	50646	24857	3	158	9	Y	144	105	1			63

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16847	3	109	9	Y	99	104	1			25
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29
06	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	15161	3	79	9	Y	72	68	1			33
07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16298	3	103	9	Y	94	104	1			23
08	DLQ G-10		17010	-0-	17010	17010	16937	3	73	9	Y	66	67	1			22
09	DLQ G-10		16394	-0-	16394	33404	16244	3	150	9	Y	136	99	1			59

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

04	15930	X	15822	-0-	-108	-0-	15400	3	422	9	Y	384	389	1			39
05	16895	X	15771	-0-	-1124	-0-	15405	3	366	9	Y	333	326	1			46
06	16350	X	14788	-0-	-1562	-0-	14434	3	354	9	Y	322	329	1			39
07	16895	X	14964	-0-	-1931	-0-	14672	3	292	9	Y	265	262	1			42
08	DLQ G-10		14759	-0-	14759	14759	14324	3	435	9	Y	395	392	1			45
09	DLQ G-10		13702	-0-	13702	28461	13331	3	371	9	Y	337	317	1			65

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

04	32370	X	29626	-0-	-2744	-0-	669	1	27974	3	Y	894	936	1			36
							983	9									
05	33511	X	29107	-0-	-4404	-0-	673	1	27573	3	Y	783	805	1			14
							861	9									
06	32430	X	25274	-0-	-7156	-0-	496	1	24011	3	Y	697	682	1			29
							767	9									
07	32457	X	23128	-0-	-9329	-0-	574	1	21848	3	Y	642	659	1			12
							706	9									
*08	DLQ G-10		24984	-0-	24984	24984	534	1	23762	3	Y	625	615	1			22
							688	9									
09	DLQ G-10		24562	-0-	24562	49546	568	1	23311	3	Y	621	607	1			36
							683	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26010	X	18672	-0-	-7338	-0-	18487	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49
06	21150	X	17302	-0-	-3848	-0-	17169	3	133	9	Y	121	114	1			56
07	20584	X	17125	-0-	-3459	-0-	16953	3	172	9	Y	156	174	1			38
08	DLQ G-10		17512	-0-	17512	17512	17389	3	123	9	Y	112	112	1			38
09	DLQ G-10		16526	-0-	16526	34038	16277	3	249	9	Y	226	165	1			99

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

04	34590	X	27786	-0-	-6804	-0-	599	1	26875	3	Y	284	276	1			13
							312	9									
05	29915	X	25655	-0-	-4260	-0-	725	1	24625	3	Y	277	277	1			13
							305	9									
06	28110	X	27266	-0-	-844	-0-	591	1	26407	3	Y	244	244	1			13
							268	9									
07	29047	X	25048	-0-	-3999	-0-	698	1	24068	3	Y	256	255	1			14
							282	9									
*08	DLQ G-10		25420	-0-	25420	25420	637	1	24526	3	Y	234	234	1			14
							257	9									
09	DLQ G-10		26101	-0-	26101	51521	624	1	25203	3	Y	249	249	1			14
							274	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

04	24000	X	21611	-0-	-2389	-0-	21335	3	276	9	Y	251	255	1			25
05	22940	X	21519	-0-	-1421	-0-	21279	3	240	9	Y	218	213	1			30
06	22200	X	19230	-0-	-2970	-0-	18999	3	231	9	Y	210	215	1			25
07	22320	X	20333	-0-	-1987	-0-	20140	3	193	9	Y	175	172	1			28
08	DLQ G-10		20748	-0-	20748	20748	20465	3	283	9	Y	257	256	1			29
09	DLQ G-10		19232	-0-	19232	39980	18989	3	243	9	Y	221	207	1			43

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

04	28980	X	23672	-0-	-5308	-0-	540	1	22688	3	Y	404	392	1			19
							444	9									
05	28737	X	25214	-0-	-3523	-0-	579	1	24202	3	Y	394	394	1			19
							433	9									
06	27570	X	26547	-0-	-1023	-0-	468	1	25697	3	Y	347	347	1			19
							382	9									
07	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	603	1	28787	3	Y	362	362	1			19
							398	9									
*08	DLQ G-10		23769	-0-	23769	23769	561	1	22842	3	Y	333	333	1			19
							366	9									
09	DLQ G-10		23907	-0-	23907	47676	553	1	22963	3	Y	355	354	1			20
							391	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	9									
05	34317	X	13804	-0-	-20513	-0-	311	1	13385	3	Y	98	104	1			2
							108	9									
06	32820	X	30344	-0-	-2476	-0-	603	1	29567	3	Y	158	153	1			7
							174	9									
07	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	866	1	32960	3	Y	145	149	1			3
							160	9									
*08	DLQ G-10		36407	-0-	36407	36407	801	1	35451	3	Y	141	139	1			5
							155	9									
09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69490	784	1	32145	3	Y	140	137	1			8
							154	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 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
04	34050	X	30271	-0-	-3779	-0-	698	1	29329	3	Y	222	216	1			10
							244	9									
05	35185	X	29992	-0-	-5193	-0-	697	1	29055	3	Y	218	217	1			11
							240	9									
06	32880	X	30865	-0-	-2015	-0-	548	1	30107	3	Y	191	191	1			11
							210	9									
07	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	687	1	32808	3	Y	199	199	1			11
							219	9									
*08	DLQ G-10		27070	-0-	27070	27070	645	1	26243	3	Y	165	166	1			10
							182	9									
09	DLQ G-10		27791	-0-	27791	54861	649	1	26948	3	Y	176	176	1			10
							194	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

04	33570	X	30047	-0-	-3523	-0-	29529	3	518	9	Y	471	477	1			48
05	33635	X	30392	-0-	-3243	-0-	29944	3	448	9	Y	407	399	1			56
06	31830	X	28879	-0-	-2951	-0-	28444	3	435	9	Y	395	403	1			48
07	31620	X	28898	-0-	-2722	-0-	28540	3	358	9	Y	325	321	1			52
08	DLQ G-10		28347	-0-	28347	28347	27816	3	531	9	Y	483	480	1			55
09	DLQ G-10		28293	-0-	28293	56640	27839	3	454	9	Y	413	388	1			80

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

04	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33716	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50
06	32340	X	31160	-0-	-1180	-0-	31028	3	132	9	Y	120	114	1			56
07	33418	X	30570	-0-	-2848	-0-	30397	3	173	9	Y	157	175	1			38
08	DLQ G-10		31374	-0-	31374	31374	31250	3	124	9	Y	113	113	1			38
09	DLQ G-10		28989	-0-	28989	60363	28738	3	251	9	Y	228	166	1			100

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

04	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	917	1	38511	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
05	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1	41466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	43602	X	43602	-0-	-0-	-0-	894	1	42669	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*08	DLQ G-10		35693	-0-	35693	35693	856	1	34801	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		35964	-0-	35964	71657	844	1	35081	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

04	16020	X	12065	-0-	-3955	-0-	261	1	11688	3	Y	105	102	1			5
							116	9									
05	13578	X	11695	-0-	-1883	-0-	333	1	11250	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
06	13140	X	13010	-0-	-130	-0-	283	1	12628	3	Y	90	90	1			5
							99	9									
07	13578	X	12720	-0-	-858	-0-	356	1	12261	3	Y	94	94	1			5
							103	9									
*08	DLQ G-10		13219	-0-	13219	13219	333	1	12791	3	Y	86	86	1			5
							95	9									
09	DLQ G-10		14154	-0-	14154	27373	340	1	13713	3	Y	92	92	1			5
							101	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	271	-0-	-9569	-0-	4	1	178	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
05	10168	X	2268	-0-	-7900	-0-	66	1	2152	3	Y	45	47	1			2
							50	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	108	1	3695	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
*08	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	23	1	517	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	139	1	3771	3	Y	71	71	1			4
							78	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					118
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			118
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	348	3	3	9	N	3	1	8			120
08	806	N	38	-0-	-768	-0-	38	3			N	-0-					120
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	471	3	8	9	N	7	2	8			125

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

04	3379	X	300	-0-	-3079	-0-	294	3	6	9	N	5					17
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17
06	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

04	840	N	716	-0-	-124	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
06	900	N	665	-0-	-235	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	60	1	624	2	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	892	2	N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	31	108	1			42
							34	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	25					92
							28	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	24					116
							26	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	29					145
							32	9									
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	19					164
							21	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	141	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	138	1	1478	2	N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1695	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	342	1	4103	2	N	23	45	1			110
							25	9									
05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	404	1	4950	2	N	38					148
							42	9									
06	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	338	1	4363	2	N	20					168
							22	9									
07	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	269	1	3439	2	N	24					192
							26	9									
08	5394	X	4003	-0-	-1391	-0-	276	1	3706	2	N	19	174	1			37
							21	9									
09	5220	X	3577	-0-	-1643	-0-	251	1	3312	2	N	13					50
							14	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	3	8			103
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					103
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			103
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			103
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	2	8			103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					74
05	930	N	88	-0-	-842	-0-	87	3	1	9	N	1	1	8			74
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					74
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					74
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1	1	8			74
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	497	3	2	9	N	2	2	8			74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					22
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					87
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					87
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					87
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

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-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					16
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			16
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

04	T. A.		164	-0-	164	693	164	3			Y	-0-					10
05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					18

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					10

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		1243	-0-	1243	1243	1243	2			Y	-0-					55

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	766	2	N	13	168	1			13
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	690	2	N	9					22
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					22
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	2	1	693	2	N	-0-					22
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2 22	1 9	680	2	N	20					42
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					42

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	15 2	1 9	586	2	N	2					60
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	-0-					60
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	750	2	N	3					63
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	16	1	514	2	N	-0-					63
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-					63
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					63

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	15 6	1 9	582	2	N	5					108
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16 48	1 9	599	2	N	44					152
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	584	2	N	52	171	1			33
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	601	2	N	5					38
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	571	2	N	9					47
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	-0-					60
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					60
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	N	-0-					60
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	63	1	1446	3	N	-0-					60
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	50	1	1252	3	N	-0-					60
09	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	50	1	1077	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					57
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					57
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					57

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	N	-0-					209
05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							1	9									
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	7	1	162	3	N	1	1	8			210
							1	9									
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	332	3	N	-0-					210
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	1	1	8			210
							1	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					210

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1906	3	N	-0-					202
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	N	1	1	8			202
							1	9									
06	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	83	1	1642	3	N	1	1	8			202
							1	9									
07	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	85	1	1459	3	N	-0-					202
08	2170	N	1249	-0-	-921	-0-	85	1	1163	3	N	1	1	8			202
							1	9									
09	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	84	1	1460	3	N	-0-					202

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	N	-0-					190
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	N	-0-					190
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			190
							1	9									
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	3	N	-0-					190
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	N	-0-					190
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	19	1	403	3	N	-0-					190

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					78
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					78
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					78
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					78
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					78
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	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
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	4	4	8			122
							4	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					122
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	1	1	8			122
							1	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					18
05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	38	1	905	3	Y	-0-					18
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					18
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					18
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	181	1	1	8	41

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	173	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	175	1			80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			51

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					85
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					85
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					85
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					92
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					92

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	Y	21					21
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	1	8			70
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2393	2	51	9	Y	46	1	8			115
08	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	2171	2	14	9	Y	13	1	8			127
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3198	999	2	14	9	Y	13					140

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					77
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	473	2	1	9	Y	1					80
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	Y	5					85
08	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	1124	2	1	9	Y	1					86
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2511	1382	2	4	9	Y	4					90

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					52
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55
06	4080	X	2708	-0-	-1372	-0-	2650	2	58	9	N	53	1	8			107
07	4216	X	3404	-0-	-812	-0-	3302	2	102	9	N	93	172	1	2	8	26
08	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3612	2	57	9	N	52					78
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	2802	2	24	9	N	22	4	8			96

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 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
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6297	2	53	9	N	48					150
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6092	2	120	9	N	109	2	8			257
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5896	2	79	9	N	72	187	1	4	8	138
07	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	6009	2	91	9	N	83	168	1	3	8	50
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	2	64	9	N	58	3	8			105
09	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	4388	2	26	9	N	24	2	8			127

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	3537	-0-	-2223	-0-	3502	2	35	9	N	32					88
05	5952	X	3510	-0-	-2442	-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100
06	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	2969	2	10	9	N	9	1	8			108
07	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2918	2	22	9	N	20					128
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5054	2	146	9	N	133	185	1	4	8	72
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4232	2	24	9	N	22	2	8			92

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4545	-0-	-675	-0-	4495	2	50	9	N	45					215
05	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	4287	2	81	9	N	74	2	8			287
06	4770	X	985	-0-	-3785	-0-	959	2	26	9	N	24	1	8			310
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5477	2	81	9	N	74	184	1	3	8	197
08	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4597	2	65	9	N	59	193	1	3	8	60
09	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	4384	2	15	9	N	14	7	8			67

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	2979	2	34	9	N	31					145
05	4185	X	2048	-0-	-2137	-0-	2048	2			N	-0-					145
06	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	2468	2	8	9	N	7	1	8			151
07	3658	X	228	-0-	-3430	-0-	225	2	3	9	N	3					154
08	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2975	2	28	9	N	25					179
09	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			179

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4838	2	22	9	N	20					135
05	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167
06	5280	X	3799	-0-	-1481	-0-	3721	2	78	9	N	71	6	8			232
07	5456	X	3328	-0-	-2128	-0-	3273	2	55	9	N	50	181	1	6	8	95
08	5022	X	3308	-0-	-1714	-0-	3301	2	7	9	N	6	4	8			97
09	4860	X	3767	-0-	-1093	-0-	3749	2	18	9	N	16	8	8			105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6152	2	80	9	N	73					176
05	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4001	2	7	9	N	6	6	8			194
07	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	3919	2	50	9	N	45	188	1	6	8	45
08	6448	X	2546	-0-	-3902	-0-	2538	2	8	9	N	7	2	8			50
09	6240	X	964	-0-	-5276	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			50

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9254	2	229	9	N	208	188	1			214
05	10509	X	9614	-0-	-895	-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135
06	10170	X	9478	-0-	-692	-0-	9265	2	213	9	N	194	174	1	8	8	147
07	10509	X	8240	-0-	-2269	-0-	8090	2	150	9	N	136	192	1	4	8	87
08	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	9488	2	179	9	N	163	170	1	5	8	75
09	9480	X	9417	-0-	-63	-0-	9244	2	173	9	N	157	176	1	9	8	47

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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					82
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					82
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					82
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	8			82
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	38	2	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2 2	1 9	35	2	Y	2	2	8			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	33	2	Y	1	1	8			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9 23	1 9	106	2	Y	21	18	1			3
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					3

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	143	2	22	9	N	20	20	0			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14	14	0			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13	13	0			-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	796	2	14	9	N	13	13	0			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					131
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					131
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			166
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					142
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			N	-0-					142
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1108	2	87	9	N	79	176	1			45
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	2	1	9	N	1	1	8			45
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			45

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	3984	2	17	9	Y	15	126	1			27
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3777	2	111	9	Y	101	1	8			127
08	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3694	2	23	9	Y	21	128	1			20
09	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			20

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	494	1	677	2	Y	-0-					27
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27
06	1800	N	68	-0-	-1732	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					27
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	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 #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			26
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			26
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			26
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	1947	2	131	9	N	119	3	8			142

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1572	2	36	9	N	33					87
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					87
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					87
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			87
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	N	66	103	1			50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

04	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			27
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	992	2	98	9	N	89	1	8			115
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					115
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			115
09	1080	N	625	-0-	-455	-0-	560	2	65	9	N	59	147	1			27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					102
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			102
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					102
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					102
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					102

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					50
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	731	2	87	9	N	79					129
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					129
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					129

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					25
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	2	8			25
07	3100	N	7365	-0-	4265	4265	7225	2	140	9	N	127	2	8			150
08	3100	N	35732	-0-	32632	36897	34860	2	872	9	N	793	858	1	3	8	82
*09	3000	N	16343	-0-	13343	50240	16015	2	328	9	N	298	327	1	1	8	52

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					129
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					129
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	133	2	17	9	N	15	117	1			27
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					27
*09	3000	N	34165	-0-	31165	31165	33244	2	921	9	N	837	705	1	10	8	149

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					104
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104
06	3000	N	3706	-0-	706	706	3649	2	57	9	N	52	129	1	2	8	25
07	3100	N	6576	-0-	3476	4182	6068	2	508	9	N	462	344	1	5	8	138
08	3100	N	8463	-0-	5363	9545	8044	2	419	9	N	381	475	1	4	8	40
*09	16735	X	7190	-0-	-9545	-0-	6919	2	271	9	N	246	179	1	2	8	105

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					95
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
06	2250	X	53	-0-	-2197	-0-	53	2			N	-0-					95
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21					21
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-	21	1			-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		170	-0-	170	254	170	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38
06	592	X	118	-0-	-474	-0-	118	2			N	-0-					38
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					38
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					27
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149	1	1625	2	N	9	167	1			21
							10	9									
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	113	1	1468	2	N	-0-					21
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	158	1	1776	2	N	-0-					21
09	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	129	1	1328	2	N	-0-					21

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	391	2	67	9	N	61	31	1			97
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			97
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	476	2	19	9	N	17					114
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17	36	1			95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 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
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3110	2	3	9	N	3	3	8			27
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50
06	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			50
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3122	2	187	9	N	170	176	1	3	8	41
08	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3228	2	24	9	N	22	3	8			60
09	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			60

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3924	2	50	9	Y	45	1	8			60
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4066	2	51	9	Y	46	1	8			105
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4011	2	37	9	Y	34	121	1	1	8	17
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	4021	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4110	X	3870	-0-	-240	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			17

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	2	8			100
05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124
06	3000	N	3047	-0-	47	564	2980	2	67	9	N	61	3	8			182
07	2862	N	2298	-0-	-564	-0-	2275	2	23	9	N	21	177	1			26
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			26
*09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					26

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
04	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	413	1	4203	2	N	49	163	1	8	8	27
							54	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	9									
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	540	1	5819	2	N	68	61	1	10	8	77
							75	9									
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	545	1	5549	2	N	61	9	8			129
							67	9									
08	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	544	1	5504	2	N	63	166	1			26
							69	9									
09	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	516	1	5401	2	N	9	9	8			26
							10	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522	1	10240	2	Y	71	5	8			120
							78	9									
05	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558	1	10766	2	Y	111	179	1	11	8	41
							122	9									
06	11550	X	11369	-0-	-181	-0-	540	1	10666	2	Y	148	12	8			177
							163	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	548	1	10988	2	Y	12	155	1	4	8	30
							13	9									
08	11470	X	11295	-0-	-175	-0-	520	1	10708	2	Y	61	7	8			84
							67	9									
09	11370	X	10632	-0-	-738	-0-	533	1	10004	2	Y	86	140	1	4	8	26
							95	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653	1	8731	2	Y	42	161	1			23
							46	9									
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-					23
06	9720	X	6826	-0-	-2894	-0-	557	1	6053	2	Y	196	178	1			41
							216	9									
07	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	624	1	8131	2	Y	-0-					41
08	10044	X	9108	-0-	-936	-0-	733	1	8236	2	Y	126	147	1			20
							139	9									
09	9570	X	8664	-0-	-906	-0-	768	1	7896	2	Y	-0-					20

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
04	18300	X	16541	-0-	-1759	-0-	16344	2	197	9	N	179	174	1	1	8	187
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8	234
06	17070	X	16364	-0-	-706	-0-	16159	2	205	9	N	186	364	1	2	8	54
07	17298	X	16734	-0-	-564	-0-	16524	2	210	9	N	191	162	1	4	8	79
08	17298	X	16869	-0-	-429	-0-	16681	2	188	9	N	171	150	1	5	8	95
09	16680	X	16249	-0-	-431	-0-	16048	2	201	9	N	183	177	1	2	8	99

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		154	-0-	154	312	154	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
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					75
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					75
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					75
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					75
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	27840	X	25122	-0-	-2718	-0-	24581	2	541	9	N	492	537	1			258
05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2	531	9	N	483	519	1			222
06	27360	X	24378	-0-	-2982	-0-	23899	2	479	9	N	435	357	1			300
07	27373	X	24694	-0-	-2679	-0-	24223	2	471	9	N	428	536	1			192
08	26536	X	25233	-0-	-1303	-0-	24774	2	459	9	N	417	356	1			253
09	25110	X	24848	-0-	-262	-0-	24423	2	425	9	N	386	532	1			107

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
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2002	1	80	9	N	73	178	1			42
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1945	1	6938	2	N	99					141
							109	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	2076	1	6316	2	N	287	355	1			73
							316	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2163	1	6823	2	N	61					134
							67	9									
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	2098	1	6282	2	N	90	218	1			6
							99	9									
09	8430	X	6908	-0-	-1522	-0-	1737	1	5134	2	N	34					40
							37	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	15757	2	506	9	N	460	532	1			90
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16420	2	651	9	N	592	346	1			336
06	16860	X	16051	-0-	-809	-0-	15664	2	387	9	N	352	541	1			147
07	17422	X	16583	-0-	-839	-0-	16036	2	547	9	N	497	519	1			125
08	17422	X	16628	-0-	-794	-0-	16070	2	558	9	N	507	354	1			278
09	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15402	2	359	9	N	326	363	1			241

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	933	1	3353	2	Y	58	65	1			10
							64	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	905	1	2625	2	Y	-0-					10
06	4140	X	2866	-0-	-1274	-0-	822	1	2044	2	Y	-0-					10
07	4278	X	2578	-0-	-1700	-0-	825	1	1753	2	Y	-0-					10
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	732	1	3580	2	Y	-0-					10
*09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	730	1	3522	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					56
05	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33653	2	57	9	N	52					108
06	34320	X	32095	-0-	-2225	-0-	32030	2	65	9	N	59	156	1			11
07	35092	X	33287	-0-	-1805	-0-	33279	2	8	9	N	7					18
08	34007	X	32317	-0-	-1690	-0-	32305	2	12	9	N	11					29
09	32850	X	30810	-0-	-2040	-0-	30810	2			N	-0-					20

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	960	1	6328	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	993	1	6952	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1057	1	6200	2	Y	69	67	1			5
							76	9									
08	7347	X	5008	-0-	-2339	-0-	795	1	4180	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	755	1	3325	2	Y	55	52	1			9
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	Y	83	99	1			13
							91	9									
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	953	1	3904	2	Y	45	49	1			9
							50	9									
06	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	748	1	3922	2	Y	43	48	1			4
							47	9									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	695	1	5004	2	Y	61	61	1			4
							67	9									
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	840	1	5828	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
*09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	693	1	5398	2	Y	36	34	1			6
							40	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13417	2	18	9	N	16					17
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13628	2	90	9	N	82					99
06	13830	X	13221	-0-	-609	-0-	13171	2	50	9	N	45					144
07	14291	X	13518	-0-	-773	-0-	13463	2	55	9	N	50	173	1			21
08	14291	X	13441	-0-	-850	-0-	13360	2	81	9	N	74					95
09	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	12703	2	34	9	N	31	35	1			91

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	847	1	3814	2	Y	62	78	1			11
							68	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	764	1	3110	2	Y	170	153	1			28
							187	9									
06	6750	X	3209	-0-	-3541	-0-	708	1	2341	2	Y	145	161	1			12
							160	9									
07	6572	X	3473	-0-	-3099	-0-	747	1	2529	2	Y	179	179	1			12
							197	9									
08	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	798	1	3873	2	Y	117	120	1			9
							129	9									
*09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	930	1	7154	2	Y	137	125	1			21
							151	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

04	2190	X	1430	-0-	-760	-0-	288	1	1000	2	N	129	177	1			74
							142	9									
05	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	303	1	552	2	N	35					109
							39	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	470	1	777	2	N	123	177	1			55
							135	9									
07	2263	X	778	-0-	-1485	-0-	216	1	540	2	N	20					75
							22	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	751	1	787	2	N	137	175	1			37
							151	9									
*09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1274	1	514	2	N	263	176	1			124
							289	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1312	1	8346	2	N	32					144
							35	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1581	1	1732	2	N	18					162
							20	9									
06	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	1280	1	1934	2	N	46	177	1			31
							51	9									
07	4991	X	2932	-0-	-2059	-0-	1287	1	1604	2	N	37					68
							41	9									
08	4991	X	2988	-0-	-2003	-0-	1373	1	1590	2	N	23					91
							25	9									
09	4830	X	2434	-0-	-2396	-0-	1344	1	1062	2	N	25					116
							28	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
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	755	1	4391	2	Y	71	81	1			13
							78	9									
*11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	758	1	3917	2	Y	59	54	1			18
							65	9									
*12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	828	1	4530	2	Y	59	58	1			19
							65	9									
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	775	1	3971	2	Y	58	53	1			24
							64	9									
*02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	598	1	2663	2	Y	54	44	1			34
							59	9									
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	808	1	3901	2	Y	55	74	1			15
							61	9									
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	769	1	3228	2	Y	46	51	1			10
							51	9									
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	679	1	2331	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
*06	4170	X	2659	-0-	-1511	-0-	661	1	1944	2	Y	49	55	1			4
							54	9									
*07	4309	X	2493	-0-	-1816	-0-	725	1	1707	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
*08	4309	X	3421	-0-	-888	-0-	643	1	2739	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	787	1	4425	2	Y	57	54	1			9
							63	9									

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
*10	23653	X	8879	-0-	-14774	-0-	1104	1	7568	2	Y	188	212	1			36
							207	9									
*11	22890	X	7701	-0-	-15189	-0-	1051	1	6481	2	Y	154	144	1			46
							169	9									
*12	19127	X	7883	-0-	-11244	-0-	1131	1	6575	2	Y	161	152	1			55
							177	9									
*01	9331	X	9117	-0-	-214	-0-	1113	1	7866	2	Y	125	140	1			40
							138	9									
*02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1052	1	7388	2	Y	123	95	1			68
							135	9									
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1266	1	8189	2	Y	145	173	1			40
							160	9									
*04	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1323	1	9957	2	Y	120	134	1			26
							132	9									
*05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	1410	1	11397	2	Y	138	138	1			26
							152	9									
*06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1425	1	11980	2	Y	131	146	1			11
							144	9									
*07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	1569	1	11725	2	Y	164	166	1			9
							180	9									
*08	12958	X	7809	-0-	-5149	-0-	1409	1	6246	2	Y	140	134	1			15
							154	9									
*09	13560	X	6906	-0-	-6654	-0-	1165	1	5594	2	Y	134	128	1			21
							147	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

04	3000	N	2257	-0-	-743	3799	2232	3	25	9	Y	23					125
05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160
06	3000	N	1959	-0-	-1041	2244	1912	3	47	9	Y	43	175	1			28
07	3100	N	2102	-0-	-998	1246	2055	3	47	9	Y	43					71
08	3100	N	1965	-0-	-1135	111	1924	3	41	9	Y	37					108
*09	2119	N	2008	-0-	-111	-0-	1903	3	105	9	Y	95					203

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

04	990	N	623	-0-	-367	-0-	623	3			N	-0-					15
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					15
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					15
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					120
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

04	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	3			N	-0-					32
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					32
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					32
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	539	3	14	9	N	13					45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1174	-0-	-1026	1236	1174	3			Y	-0-					92
05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92
06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	895	3			Y	-0-					92
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					92
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					92
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

04	600	N	517	-0-	-83	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					13
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	416	2	3	9	Y	3					16
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	2	4	9	Y	4					20
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	587	2	4	9	Y	4	15	1			9

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

04	300	N	193	-0-	-107	-0-	169	2	24	9	Y	22					87
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	243	2	28	9	Y	25					58
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	490	2	37	9	Y	34					92
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	182	2	18	9	Y	16					108
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	2	32	9	Y	29	79	1			58

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	146	2	36	9	Y	33					105
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	99	2	19	9	Y	17					51
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	127	2	17	9	Y	15					66
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29					95
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	184	2	23	9	Y	21	70	1			46

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

04	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	256	-0-	-798	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 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
04	19410	X	13695	-0-	-5715	-0-	13496	2	199	9	Y	181	176	1			51
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1			96
06	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17602	2	237	9	Y	215	204	1			107
07	17763	X	17075	-0-	-688	-0-	16860	2	215	9	Y	195	171	1			131
08	17763	X	15862	-0-	-1901	-0-	15635	2	227	9	Y	206	222	1			115
*09	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	18822	2	210	9	Y	191	232	1			74

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
04	8190	X	4857	-0-	-3333	-0-	4782	2	75	9	Y	68	66	1			10
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1			16
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6921	2	77	9	Y	70	77	1			9
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7558	2	80	9	Y	73	32	1			50
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7827	2	94	9	Y	85	86	1			49
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7577	2	70	9	Y	64	87	1			26

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	9883	-0-	-13397	-0-	9752	2	131	9	Y	119	115	1	1	8	111
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1			134
06	23280	X	20661	-0-	-2619	-0-	20420	2	241	9	Y	219	257	1			96
07	20801	X	18480	-0-	-2321	-0-	18274	2	206	9	Y	187	152	1			131
08	24056	X	17647	-0-	-6409	-0-	17425	2	222	9	Y	202	215	1			118
09	23280	X	18905	-0-	-4375	-0-	18721	2	184	9	Y	167	217	1			68

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
04	27840	X	25685	-0-	-2155	-0-	25582	2	103	9	Y	94	93	1			177
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1			191
06	26520	X	24665	-0-	-1855	-0-	24581	2	84	9	Y	76	234	1			33
07	27187	X	24778	-0-	-2409	-0-	24662	2	116	9	Y	105	47	1			91
08	25420	X	24168	-0-	-1252	-0-	24082	2	86	9	Y	78	95	1			74
09	24600	X	22927	-0-	-1673	-0-	22826	2	101	9	Y	92	132	1			34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 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
04	37710	X	36730	-0-	-980	-0-	36581	2	149	9	Y	135	133	1			14
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1			30
06	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	38333	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	38967	X	36032	-0-	-2935	-0-	35899	2	133	9	Y	121	54	1			105
08	36456	X	35209	-0-	-1247	-0-	35110	2	99	9	Y	90	109	1			86
09	35280	X	33253	-0-	-2027	-0-	33136	2	117	9	Y	106	153	1			39

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40560	X	36332	-0-	-4228	-0-	36181	2	151	9	Y	137	134	1			120
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1			140
06	38400	X	34541	-0-	-3859	-0-	34390	2	151	9	Y	137	221	1			56
07	39680	X	31211	-0-	-8469	-0-	31028	2	183	9	Y	166	77	1			145
08	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	35914	2	162	9	Y	147	151	1			141
09	34590	X	34152	-0-	-438	-0-	33956	2	196	9	Y	178	251	1			68

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	875	1	5191	3	Y	747	725	1			35
							822	9									
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	728	728	1			35
							801	9									
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	687	1	4668	3	Y	641	641	1			35
							705	9									
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	982	1	4679	3	Y	671	670	1			36
							738	9									
*08	DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	1002	1	4387	3	Y	615	615	1			36
							677	9									
09	DLQ G-10		5127	-0-	5127	11193	950	1	3455	3	Y	656	655	1			37
							722	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	792	1	3228	3	Y	68	66	1			3
							75	9									
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	727	1	3898	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	967	1	3440	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
*08	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	971	1	3091	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
09	DLQ G-10		4074	-0-	4074	8198	940	1	3069	3	Y	59	59	1			3
							65	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	261	1	3982	3	Y	89	93	1			4
						98	9									
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	280	1	4175	3	Y	77	80	1			1
						85	9									
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	249	1	3727	3	Y	69	67	1			3
						76	9									
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	280	1	4095	3	Y	63	65	1			1
						69	9									
*08	DLQ G-10	5243	-0-	5243	5243	289	1	4886	3	Y	62	61	1			2
						68	9									
09	DLQ G-10	5352	-0-	5352	10595	294	1	4990	3	Y	62	60	1			4
						68	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	406	1	2682	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2543	406	1	2061	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5007	393	1	2026	3	Y	41	41	1			2
							45	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135	-0-	135	316	3	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2486	3	13	9	Y	12					147
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					151
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	3	2	9	Y	2					153
08	2666 N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			Y	-0-					153
*09	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	3			Y	-0-					153

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	3	N	133	185	1			108
						146	9									
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	27	1	1124	3	N	108					216
						119	9									
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	15	1	946	3	N	92	190	1			118
						101	9									
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	20	1	1118	3	N	106	178	1			46
						117	9									
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1164	3	N	100					146
						110	9									
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	22	1	1158	3	N	114	185	1			75
						125	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	3	N	242	323	1			30
							266	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	N	269	329	1			97
							296	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	3	N	291	171	1			217
							320	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	23	1	1215	3	N	263	354	1			126
							289	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	25	1	1229	3	N	286	176	1			236
							315	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
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	42	1	1550	3	N	272	185	1			252
							299	9									
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	343	376	1			156
							377	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	1815	3	N	312	377	1			91
							343	9									
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	32	1	1649	3	N	207	190	1			108
							228	9									
09	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	35	1	1820	3	N	282	185	1			205
							310	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					68
05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	3	N	-0-					68
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	27	1	1638	3	N	-0-					68
07	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	29	1	1721	3	N	-0-					68
08	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	29	1	1494	3	N	-0-					68
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	28	1	1425	3	N	-0-					68

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
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36	1	1327	3	N	233	157	1			157
							256	9									
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									
06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	15	1	965	3	N	223	182	1			95
							245	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	18	1	1045	3	N	236	171	1			160
							260	9									
08	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	20	1	1075	3	N	213	286	1			87
							234	9									
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	16	1	844	3	N	196	173	1			110
							216	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	95	1			35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	1	1	9	N	1					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	92	1			61
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					68
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	9	N	13					81
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	1	14	9	N	13					94
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	1	1	9	N	1					95
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					95

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
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	1	24	9	N	22					83
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	1	20	9	N	18					101
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	1	14	9	N	13					114
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	1	22	9	N	20					134
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	1	11	9	N	10					144
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	242	245	1			8
							266	9									
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	213	211	1			10
							234	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	534	1	4800	3	Y	210	212	1			8
							231	9									
*08	DLQ G-10		5907	-0-	5907	5907	539	1	5150	3	Y	198	197	1			9
							218	9									
09	DLQ G-10		4980	-0-	4980	10887	465	1	4291	3	Y	204	201	1			12
							224	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	280	1	1284	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	371	1	1696	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4232	387	1	1746	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	107	2	22	9	N	20					131
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	2	10	9	N	9					140
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					147
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					152
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					152

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					73
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	N	2					75
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					75
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2	9	N	2					77
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					79
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					79

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
04	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	476	2	3	9	N	3					138
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1736	2	28	9	N	25					163
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8	160	1			11
07	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	1256	2	13	9	N	12					23
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1145	2	14	9	N	13					36
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					36

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					14
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

04	6240	X	4557	-0-	-1683	-0-	119	1	4399	3	N	35					116
							39	9									
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6314	3	N	58					255
							64	9									
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	197	1	11277	3	N	61	197	1			119
							67	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					119
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					119

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	1					25
							1	9									
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	N	2					27
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	54	1	2793	3	N	-0-					27
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	53	1	2708	3	N	-0-					27

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

01	0		11511	-0-	11511	11511	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
02	0		57	-0-	57	11568	2	1	55	3	N	-0-					65
03	0		-0-	-0-	-0-	11568					N	-0-					65
04	0		-0-	-0-	-0-	11568					N	-0-					65
*05	11568	X	-0-	-0-	-11568	-0-					N	-0-					65
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					17

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	S	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	91					145
							100	9									
05	1630	S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
							48	9									
06	1862	S	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	N	-0-					19
07	909	S	909	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	57					76
							63	9									
08	797	S	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					76
09	480	S	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					76

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	3	N	-0-					95
05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95
06	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	24	1	1492	3	N	-0-					95
07	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	27	1	1528	3	N	-0-					95
08	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					95
09	1950	X	1488	-0-	-462	-0-	28	1	1460	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	1			N	-0-					123
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	1	1	9	N	1					124
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2748	1	1	9	N	1					125
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	1			N	-0-					125
08	2976	X	1027	-0-	-1949	-0-	1026	1	1	9	N	1					126
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					126

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	Y	36	35	1						2
							40	9												
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	35	35	1						2
							39	9												
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	25	1	1394	3	Y	31	31	1						2
							34	9												
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	3	Y	32	32	1						2
							35	9												
*08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	29	1	1200	3	Y	30	30	1						2
							33	9												
09	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	2527	29	1	1201	3	Y	32	32	1						2
							35	9												

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244 139	1 9	10199	3	Y	126	132	1			5
05	13268	X	9556	-0-	-3712	-0-	214 122	1 9	9220	3	Y	111	114	1			2
06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195 108	1 9	9429	3	Y	98	96	1			4
07	11873	X	9415	-0-	-2458	-0-	238 100	1 9	9077	3	Y	91	93	1			2
*08	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	219 97	1 9	9712	3	Y	88	87	1			3
09	DLQ G-10		9021	-0-	9021	19049	212 97	1 9	8712	3	Y	88	86	1			5

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

04	13170	X	10054	-0-	-3116	-0-	230 182	1 9	9642	3	Y	165	172	1			7
05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198 158	1 9	8546	3	Y	144	148	1			3
06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189 141	1 9	9191	3	Y	128	126	1			5
07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240 130	1 9	9169	3	Y	118	121	1			2
*08	DLQ G-10		8501	-0-	8501	8501	183 127	1 9	8191	3	Y	115	113	1			4
09	DLQ G-10		136	-0-	136	8637	9	3	127	9	Y	115	112	1			7

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			1
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	16	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182 74	1 9	7617	3	Y	67	70	1			3
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	7074	3	Y	58	60	1			1
06	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	130 57	1 9	6254	3	Y	52	51	1			2
07	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	169 53	1 9	6418	3	Y	48	49	1			1
*08	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	153 52	1 9	6775	3	Y	47	46	1			2
09	DLQ G-10		6031	-0-	6031	13011	142 51	1 9	5838	3	Y	46	45	1			3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 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
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	74	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	Y	7	24	1			9
							8	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	2					11
							2	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	2					13
							2	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	816	2	Y	1					14
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	2					16
							2	9									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	66	1	853	2	Y	2					18
							2	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

04	2940	X	73	-0-	-2867	-0-	21	2	52	9	N	47					234
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286
06	2550	X	173	-0-	-2377	-0-	112	2	61	9	N	55	192	1			149
07	2635	X	139	-0-	-2496	-0-	76	2	63	9	N	57					206
08	775	X	324	-0-	-451	-0-	233	1	91	9	N	83					289
*09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2242	2	19	9	N	17					306

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	Y	18					77
							20	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234	1	573	2	Y	25					102
							28	9									
07	1147	N	159	-0-	-988	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					102
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	210	1	441	2	Y	-0-					102
09	840	N	11	-0-	-829	-0-	3	2	8	9	Y	7	82	1			27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					27
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27
06	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	120	1	1303	2	N	-0-					27
07	1891	X	555	-0-	-1336	-0-	40	1	515	2	N	-0-					27
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					48
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

04	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

04	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020	1			N	-0-					182
05	2077 X	1995	-0-	-82	-0-	1993	1	2	9	N	2					184
06	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	1888	1	7	9	N	6					190
07	2077 X	1849	-0-	-228	-0-	1845	1	4	9	N	4					194
08	2077 X	1264	-0-	-813	-0-	1262	1	2	9	N	2					196
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					196

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1959	1	90	9	N	82	168	1			22
05	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	2033	1	8	9	N	7					29
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2044	1	12	9	N	11					40
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2161	1	13	9	N	12					52
*08	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	1	15	9	N	14					66
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					66

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

04	1080	N	630	-0-	-450 B	-0-	628	3	2	9	Y	2	10	1			10
05	1054	N	581	-0-	-473 B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10
06	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			Y	-0-					10
07	651	N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3			Y	-0-					10
08	589	N	17	-0-	-572 B	-0-	17	3			Y	-0-					10
09	510	N	7	-0-	-503 B	-0-	7	3			Y	-0-					10

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			109
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			Y	-0-					109
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	8			109
08	682	N	346	-0-	-336 B	-0-	346	3			Y	-0-					109
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	3			Y	-0-					109

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1322	3	2	9	Y	2	2	8			104
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104
06	1440	N	283	-0-	-1157 B	-0-	283	3			Y	-0-					104
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					104
08	1612	N	683	-0-	-929 B	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	8			104
*09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1	1	8			104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					2
05	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			Y	-0-					2
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			Y	-0-					2
07	930	N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3			Y	-0-					2
08	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	3			Y	-0-					2
09	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	3			Y	-0-					2

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3			Y	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					1
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	3			Y	-0-					1
08	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

04	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			Y	-0-					13
05	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			Y	-0-					13
06	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			Y	-0-					13
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			Y	-0-					13
08	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			Y	-0-					13
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1555	3	28	9	Y	25	22	1	1	8	41
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					41
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1847	3	1	9	Y	1	1	8			41
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1649	3	2	9	Y	2	2	8			41
09	1590	N	1463	-0-	-127 B	-0-	1461	3	2	9	Y	2	2	8			41

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	496	N	242	-0-	-254 B	-0-	242	3			Y	-0-					2
06	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
07	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			Y	-0-					2
08	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	54	3			Y	-0-					2
*09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					5
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			Y	-0-					5
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			Y	-0-					5
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			Y	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			Y	-0-					3
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			Y	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			Y	-0-					3
08	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			Y	-0-					3
*09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	185	-0-	-445	B	-0-	185	3			Y	-0-					25
05	217	N	143	-0-	-74	B	-0-	143	3			Y	-0-					25
06	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	3			Y	-0-					25
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			Y	-0-					25
08	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			Y	-0-					25
*09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			Y	-0-					20
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			Y	-0-					20
06	300	N	188	-0-	-112	B	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	3			Y	-0-					20
08	279	N	217	-0-	-62	B	-0-	217	3			Y	-0-					20
09	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	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
04	1260	N	863	-0-	-397	B	-0-	835	3	28	9	Y	25	43	1	1	8	58
05	1147	N	768	-0-	-379	B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58
06	990	N	627	-0-	-363	B	-0-	627	3			Y	-0-					58
07	899	N	482	-0-	-417	B	-0-	472	3	10	9	Y	9					67
08	775	N	565	-0-	-210	B	-0-	563	3	2	9	Y	2	2	8			67
09	630	N	467	-0-	-163	B	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	8			67

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
04	2580	X	1397	-0-	-1183	B	-0-	1360	3	37	9	Y	34	106	1	1	8	119
05	2511	X	1629	-0-	-882	B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119
06	2430	X	1051	-0-	-1379	B	-0-	1038	3	13	9	Y	12					131
07	2170	X	789	-0-	-1381	B	-0-	778	3	11	9	Y	10	1	8			140
08	2108	X	1158	-0-	-950	B	-0-	1154	3	4	9	Y	4	4	8			140
09	1590	X	854	-0-	-736	B	-0-	852	3	2	9	Y	2	2	8			140

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	498	2	7	9	N	6					133
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	634	2	10	9	N	9					142
06	600	N	394	-0-	-206 B	-0-	388	2	6	9	N	5					147
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	640	2	6	9	N	5					152
08	651	N	481	-0-	-170 B	-0-	475	2	6	9	N	5					157
*09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	431	2	6	9	N	5					162

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57	7			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					165
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2	9	N	2					167
07	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	520	2	14	9	N	13					180
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					180
09	690	N	382	-0-	-308 B	-0-	373	2	9	9	N	8					188

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	741	2	29	9	N	26					163
05	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	905	2	13	9	N	12					175
06	720	N	604	-0-	-116 B	-0-	571	2	33	9	N	30					205
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	907	2	3	9	N	3	175	1			33
08	930	N	727	-0-	-203 B	-0-	727	2			N	-0-					33
*09	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					33

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2			N	-0-					28
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	2			N	-0-					28
06	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2			N	-0-					28
07	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	2			N	-0-					28
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	161	2	10	9	N	9					37
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					37

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

04	510	N	283	-0-	-227	B	-0-	283	2			N	-0-					80
05	589	N	207	-0-	-382	B	-0-	207	2			N	-0-					80
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					80
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					80
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					80
*09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

04	3120	X	2442	-0-	-678	B	-0-	2442	2			N	-0-					20
05	2687	X	2687	-0-	-0-	B	-0-	2687	2			N	-0-					20
06	2550	X	2465	-0-	-85	B	-0-	2465	2			N	-0-					20
07	2774	X	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	2			N	-0-					20
08	2697	X	2541	-0-	-156	B	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			20
09	2610	X	2338	-0-	-272	B	-0-	2338	2			N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					89
05	837	N	825	-0-	-12	B	-0-	825	2			N	-0-					89
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					89
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					89
08	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2			N	-0-					89
*09	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					99
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155
06	1980	N	1899	-0-	-81 B	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2015	N	1848	-0-	-167 B	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1922	N	1809	-0-	-113 B	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			155
09	1890	N	1750	-0-	-140 B	-0-	1750	2			N	-0-					155

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2022	2	84	9	N	76					160
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1978	2	1	9	N	1	1	8			27
07	2170	N	2070	-0-	-100 B	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2046	N	1795	-0-	-251 B	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			27
09	1980	N	1778	-0-	-202 B	-0-	1778	2			N	-0-					27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					125
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	408	2			N	-0-					27
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					27
08	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					27
09	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					27

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107
06	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					107
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1736	N	1508	-0-	-228 B	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			107
09	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	744	2	75	9	N	68					94
05	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					94
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			94
08	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					94
09	870	N	664	-0-	-206 B	-0-	664	2			N	-0-					94

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	824	2	634	9	N	576	576	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	948	2	504	9	N	458	458	0			-0-
07	1519	N	992	-0-	-527 B	-0-	516	2	476	9	N	433	433	0			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1053	2	457	9	N	415	415	0			-0-
09	1440	N	1108	-0-	-332 B	-0-	659	2	449	9	N	408	408	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
06	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2			N	-0-					107
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					107
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					107
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

04	2520	X	2059	-0-	-461 B	-0-	2022	2	37	9	N	34	34	0			-0-
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598 B	-0-	1564	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	2139	X	1391	-0-	-748 B	-0-	1366	2	25	9	N	23	23	0			-0-
08	2139	X	1734	-0-	-405 B	-0-	1710	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2070	X	1467	-0-	-603 B	-0-	1443	2	24	9	N	22	22	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	600	2	224	9	N	204	204	0			-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	444	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	343	2	165	9	N	150	150	0			-0-
08	713	N	562	-0-	-151 B	-0-	405	2	157	9	N	143	143	0			-0-
*09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	478	2	155	9	N	141	141	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					30
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					35
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	2	1	450	2	N	-0-					35
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

04	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			N	-0-					72
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	2			N	-0-					80
07	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					80
08	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	2			N	-0-					80
09	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					80

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1036	2	63	9	N	57					84
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					84
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					84
07	1147	N	1034	-0-	-113 B	-0-	1034	2			N	-0-					84
08	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					84
09	1020	N	463	-0-	-557 B	-0-	463	2			N	-0-					84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

04	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-					112
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					27
07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					27
08	1240	N	863	-0-	-377 B	-0-	863	2			N	-0-					27
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	24	1	722	2	N	-0-					65
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	2			N	-0-					65
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	19	1	1301	2	N	-0-					65
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	17	1	922	2	N	-0-					65
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					65
09	1320	N	938	-0-	-382 B	-0-	17	1	921	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

04	2730	X	2169	-0-	-561 B	-0-	2169	2			N	-0-					32
05	2821	X	2794	-0-	-27 B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70
06	2730	X	2244	-0-	-486 B	-0-	2211	2	33	9	N	30					100
07	2356	X	1820	-0-	-536 B	-0-	1820	2			N	-0-					100
08	2790	X	1442	-0-	-1348 B	-0-	1442	2			N	-0-					100
09	2700	X	16	-0-	-2684 B	-0-	16	2			N	-0-					100

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

04	8430	X	7929	-0-	-501 B	-0-	7929	2			N	-0-					73
05	8711	X	8252	-0-	-459 B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25
06	8430	X	7589	-0-	-841 B	-0-	7588	2	1	9	N	1	1	8			25
07	8184	X	7052	-0-	-1132 B	-0-	7050	2	2	9	N	2	2	8			25
08	8246	X	6063	-0-	-2183 B	-0-	6063	2			N	-0-					25
09	7980	X	7201	-0-	-779 B	-0-	7115	2	86	9	N	78	3	8			100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	952	2	17	9	N	15	1	8			167
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180
06	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	810	2	19	9	N	17					197
07	992	N	437	-0-	-555 B	-0-	436	2	1	9	N	1					198
08	1023	N	605	-0-	-418 B	-0-	601	2	4	9	N	4					202
09	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	398	2	3	9	N	3					205

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					79
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					79
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					79
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					79
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					79
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					15
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					15
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					15
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	3	1	9	N	1					138
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	327	3	3	9	N	3					143
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					143
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	3			N	-0-					143
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	272	3	6	9	N	5					148

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	207	3	9	9	N	8					50
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					63
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	3	4	9	N	4					67
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					68
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	92					143
							101	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87	1	2905	2	N	89	169	1			63
							98	9									
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	82					145
							90	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	84	1	2845	2	N	61	178	1			28
							67	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2795	2	N	75					103
							83	9									
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	49	1	2387	2	N	69					172
							76	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22	1	737	2	N	162	146	1			68
							178	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	754	2	N	187	149	1			106
							206	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	201	152	1			155
							221	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	176	285	1			46
							194	9									
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	23	1	789	2	N	149	155	1			40
							164	9									
09	1020	N	823	-0-	-197	-0-	12	1	567	2	N	222	145	1			117
							244	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	302	4	52	9	N	47					244
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	4	39	9	N	35	164	1			163
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	312	4	44	9	N	40					203
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	310	4	50	9	N	45					248
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	300	4	46	9	N	42					290

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-